




Government
Publications

Government
Publication



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117134148>

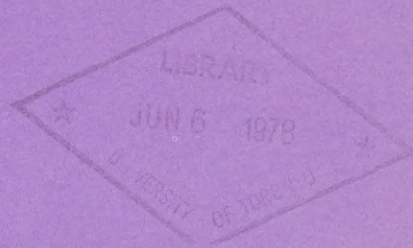
Government
Publications

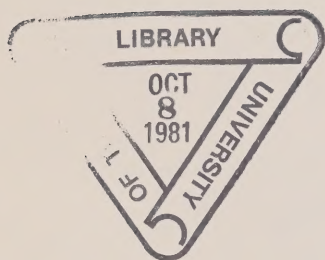
Oil pipe line transport

January 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1978





OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JANUARY - 1978 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1978 - Mai
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 1

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January decreased 2.0% to 76,243,243 barrels (12 115 814 cubic metres) from 77,803,295 barrels (12 363 722 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 42,690,761 barrels (6 783 989 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 3.4%), 10,332,677 barrels (1 641 966 cubic metres) of imported crude oil, (up 1.3%), 22,724,942 barrels (3 611 221 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 1.4%), and 494,863 barrels (78 639 cubic metres) of imported LPG's and products (up 34.4%).

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.0 %, s'élevant à 76,243,243 barils (12 115 814 mètres cubes), en comparaison de 77,803,295 barils (12 363 722 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 42,690,761 barils (6 783 989 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.4 %; 10,332,677 barils (1 641 966 mètres cubes) de brut importé, soit une augmentation de 1.3 %; 22,724,942 barils (3 611 221 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.4 %; et 494,863 barils (78 639 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 34.4 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	36,513,208	36,940,635	-	-	301,045
2	From processing plants	6,890,015	4,798,529	-	518,203	-
3	From refineries and bulk plants	-	85,254	-	-	-
4	From other carriers	748,952	833,194	-	8,221	48,368
5	Imports	10,198,364	10,332,677	7,880,547	2,349,476	-
6	From other	25,355	33,149	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	54,375,894	53,023,438	7,880,547	2,875,900	349,413
	Transfers:					
8	From other provinces	87,727,482	87,840,645	7,849,769	22,281,210	28,886,820
9	From other pipe lines	40,838,309	43,102,422	-	-	349,624
10	From interprovincial systems	4,195,405	5,085,627	-	179,996	3,335,846
11	<u>Gross receipts, total</u>	187,137,090	189,052,132	15,730,316	25,337,106	32,921,703
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	45,250,890	44,769,353	15,726,950	16,337,939	860,759
13	To processing plants	391,640	582,581	-	582,581	-
14	To bulk plants and terminals	-	81,540	-	-	-
15	To other carriers	212,312	32,557	-	-	-
16	For export	10,139,808	8,764,432	-	412,745(2)	6,038,070(3)
17	To other	54,770	156,309	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	56,049,420	54,386,772	15,726,950	17,333,265	6,898,829
	Transfers:					
19	To other provinces	87,727,482	87,840,645	-	7,849,769	22,281,210
20	To other pipe lines	7,718,163	9,359,767	-	-	860,576
21	To interprovincial systems	37,315,551	38,828,282	-	179,996	2,824,894
22	<u>Gross deliveries, total</u>	188,810,616	190,415,466	15,726,950	25,363,030	32,865,509
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	106,800	149,095	3,366	-	21,400
25	Inventory changes	- 1,780,326	- 1,512,429	-	- 25,924	34,794
26	<u>Disposition, total</u>	187,137,090	189,052,132	15,730,316	25,337,106	32,921,703

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 103,984 barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 147,845 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lignes, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1978 - Janvier				No	
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,445,492	31,061,422	1,132,676	—	Des champs pétrolifères	1
15,248	4,219,300	45,778	—	Des installations de traitement	2
83,657	1,597	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
98,405	582,840	95,360	—	Par d'autres transporteurs	4
102,654	—	—	—	Importation	5
—	33,149	—	—	Autres arrivages	6
4,745,456	35,898,308	1,273,814	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
24,627,562	—	4,195,284	—	Venant d'autres provinces	8
4,378,188	36,952,572	1,422,038	—	Venant d'autres pipe-lines	9
588,145	981,640	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
34,339,351	73,832,520	6,891,136	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
651,141	6,917,452	4,275,112	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
81,540	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
15,169	17,388	—	—	À d'autres transporteurs	15
136,815	1,622,802	554,000	—	En vue de l'exportation	16
—	156,309	—	—	Autres livraisons	17
884,665	8,713,951	4,829,112	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
28,886,820	28,822,846	—	—	À d'autres provinces	19
2,660	7,484,125	1,012,406	—	À d'autres pipe-lines	20
4,963,673	30,450,087	409,632	—	À des réseaux interprovinciaux	21
34,737,818	75,471,009	6,251,150	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 5,689	128,179	1,839	—	Fuites et autres pertes	24
— 392,778	— 1,766,668	638,147	—	Variations de stocks	25
34,339,351	73,832,520	6,891,136	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lignes interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 103,984 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 147,845 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 805 136	5 870 236	—	—	47 839
2	From processing plants	1 095 425	762 534	—	82 348	—
3	From refineries and bulk plants	—	13 548	—	—	—
4	From other carriers	119 074	132 403	—	1 306	7 686
5	Imports	1 621 410	1 641 966	1 252 298	373 355	—
6	From other	4 031	5 268	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	8 645 076	8 425 955	1 252 298	457 009	55 525
	Transfers:					
8	From other provinces	13 947 556	13 958 758	1 247 407	3 540 707	4 590 405
9	From other pipe lines	6 492 772	6 849 406	—	—	55 559
10	From interprovincial systems	667 016	808 156	—	28 603	530 099
11	<u>Gross receipts, total</u>	29 752 420	30 042 275	2 499 705	4 026 319	5 231 588
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 194 317	7 114 298	2 499 170	2 596 262	136 783
13	To processing plants	62 266	92 578	—	92 578	—
14	To bulk plants and terminals	—	12 958	—	—	—
15	To other carriers	33 754	5 173	—	—	—
16	For export	1 612 101	1 392 756	—	65 589(2)	959 510(3)
17	To other	8 708	24 839	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 911 146	8 642 602	2 499 170	2 754 429	1 096 293
	Transfers:					
19	To other provinces	13 947 556	13 958 758	—	1 247 407	3 540 707
20	To other pipe lines	1 227 090	1 487 360	—	—	136 754
21	To interprovincial systems	5 932 698	6 170 202	—	28 603	448 904
22	<u>Gross deliveries total</u>	30 018 490	30 258 922	2 499 170	4 030 439	5 222 658
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	16 979	23 693	535	—	3 401
25	Inventory changes	— 283 049	— 240 340	—	— 4 120	5 529
26	<u>Disposition, total</u>	29 752 420	30 042 275	2 499 705	4 026 319	5 231 588

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 16 524 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 23 494 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1978 - Janvier						N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						
				<u>Arrivages</u>		
				Arrivages nets:		
706 433	4 935 971	179 993	-	Des champs pétrolifères	1	
2 423	670 489	7 274	-	Des installations de traitement	2	
13 294	254	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3	
15 638	92 619	15 154	-	Par d'autres transporteurs	4	
16 313	-	-	-	Importation	5	
-	5 268	-	-	Autres arrivages	6	
754 101	5 704 601	202 421	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7	
				Transferts:		
3 913 566	-	666 673	-	Venant d'autres provinces	8	
695 738	5 872 133	225 976	-	Venant d'autres pipe-lines	9	
93 462	155 992	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10	
5 456 867	11 732 726	1 095 070	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11	
				<u>Utilisation</u>		
				Livraisons nettes:		
103 473	1 099 252	679 358	-	Aux raffineries	12	
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13	
12 958	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14	
2 410	2 763	-	-	A d'autres transporteurs	15	
21 741	257 880	88 036	-	En vue de l'exportation	16	
-	24 839	-	-	Autres livraisons	17	
140 582	1 384 734	767 394	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18	
				Transferts:		
4 590 405	4 580 239	-	-	À d'autres provinces	19	
423	1 189 302	160 881	-	À d'autres pipe-lines	20	
788 777	4 838 823	65 095	-	À des réseaux interprovinciaux	21	
5 520 187	11 993 098	993 370	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22	
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23	
- 904	20 369	292	-	Fuites et autres pertes	24	
- 62 416	- 280 741	101 408	-	Variations de stocks	25	
5 456 867	11 732 726	1 095 070	-	<u>Total, utilisation</u>	26	

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 16 524 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 23 494 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,005,349	6,150,819	-	2,158,187	-
2	From refineries and bulk plants	16,542,130	15,478,280	3,144,312	7,289,857	-
3	From other carriers	431,434	548,445	-	-	-
4	Imports	368,197	494,863	-	494,863	-
5	From other	80,291	547,398	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	23,427,401	23,219,805	3,144,312	9,942,907	-
	Transfers:					
7	From other provinces	17,002,582	13,754,019	-	4,742,927	3,857,477
8	From other pipe lines	5,381,678	4,110,085	-	-	-
9	From interprovincial systems	1,106,081	1,771,077	-	-	828,608
10	<u>Gross receipts, total</u>	46,917,742	42,854,986	3,144,312	14,685,834	4,686,085
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	3,255,064	2,946,623	-	642,283	812,832
12	To bulk plants and terminals	16,351,575	15,510,371	787,787	12,087,853	366,841
13	To other carriers	-	269,976	-	-	-
14	For export	2,700,832	2,338,773	-	1,874,286(2)	163,215
15	To other	1,715,896	2,413,159	-	50,186	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	24,023,367	23,478,902	787,787	14,654,608	1,342,888
	Transfers:					
17	To other provinces	17,002,582	13,754,019	2,355,853	-	2,387,074
18	To other pipe lines	2,770,820	2,947,893	-	-	828,608
19	To interprovincial systems	3,716,939	2,933,269	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	47,513,708	43,114,083	3,143,640	14,654,608	4,558,570
21	Pipe line fuel and use	9,628	7,605	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 105,315	20,843	672	42,430	2,549
23	Inventory changes	- 500,279	- 287,545	-	- 11,204	124,966
24	<u>Disposition, total</u>	46,917,742	42,854,986	3,144,312	14,685,834	4,686,085

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 638,954 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1978 - Janvier					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
211,612	3,753,143	27,877	—	Des installations de traitement	1
504,141	4,424,873	115,097	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	358,008	190,437	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	468,739	78,659	—	Autres arrivages	5
715,753	9,004,763	412,070	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,986,783	—	88,173	78,659	Venant d'autres provinces	7
—	4,110,085	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
942,469	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6,645,005	13,114,848	500,243	78,659	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
758,999	675,038	57,471	—	Aux raffineries	11
616,499	1,457,328	115,097	78,966	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,976(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	210,071	91,201	—	En vue de l'exportation	14
471,342	1,891,631	—	—	Autres livraisons	15
1,846,840	4,234,068	533,745	78,966	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3,857,477	5,074,956	78,659	—	À d'autres provinces	17
438,328	1,680,957	—	—	À d'autres pipe-lines	18
504,141	2,429,128	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
6,646,786	13,419,109	612,404	78,966	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	7,605	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 116	— 24,276	—	— 416	Fuites et autres pertes	22
— 1,665	— 287,590	— 112,161	109	Variations de stocks	23
6,645,005	13,114,848	500,243	78,659	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 638,954 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	954 774	977 426	—	342 957	—
2	From refineries and bulk plants	2 629 989	2 459 654	499 663	1 158 431	—
3	From other carriers	68 592	87 153	—	—	—
4	Imports	58 539	78 639	—	78 639	—
5	From other	12 765	86 987	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 724 659	3 689 859	499 663	1 580 027	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 703 195	2 185 652	—	753 699	612 992
8	From other pipe lines	855 618	653 134	—	—	—
9	From interprovincial systems	175 853	281 442	—	—	131 674
10	<u>Gross receipts, total</u>	7 459 325	6 810 087	499 663	2 333 726	744 666
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	517 514	468 246	—	102 065	129 167
12	To bulk plants and terminals	2 599 692	2 464 754	125 187	1 920 881	58 295
13	To other carriers	—	42 902	—	—	—
14	For export	429 399	371 656	—	297 843(2)	25 937
15	To other	272 806	383 475	—	7 975	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 819 411	3 731 033	125 187	2 328 764	213 399
	Transfers:					
17	To other provinces	2 703 195	2 185 652	374 369	—	379 330
18	To other pipe lines	440 525	468 450	—	—	131 674
19	To interprovincial systems	590 946	466 126	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	7 554 077	6 851 261	499 556	2 328 764	724 403
21	Pipe line fuel and use	1 530	1 209	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 16 744	3 312	107	6 742	405
23	Inventory changes	— 79 538	— 45 695	—	— 1 780	19 858
24	<u>Disposition, total</u>	7 459 325	6 810 087	499 663	2 333 726	744 666

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 101 536 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1978 - Janvier				N°
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	
cubic metres - mètres cubes				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
33 627	596 412	4 430	-	Des installations de traitement 1
80 113	703 157	18 290	-	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	56 891	30 262	-	Par d'autres transporteurs 3
-	-	-	-	Importations 4
-	74 487	12 500	-	Autres arrivages 5
113 740	1 430 947	65 482	-	<u>Total, arrivages nets</u> 6
				Transferts:
792 450	-	14 011	12 500	Venant d'autres provinces 7
-	653 134	-	-	Venant d'autres pipe-lines 8
149 768	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux 9
1 055 958	2 084 081	79 493	12 500	<u>Total, arrivages bruts</u> 10
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
120 612	107 270	9 132	-	Aux raffineries 11
97 968	231 584	18 290	12 549	Aux terminus et aux installations de stockage 12
-	-	42 902(3)	-	A d'autres transporteurs 13
-	33 383	14 493	-	En vue de l'exportation 14
74 901	300 599	-	-	Autres livraisons 15
293 481	672 836	84 817	12 549	<u>Total, livraisons nettes</u> 16
				Transferts:
612 992	806 461	12 500	-	A d'autres provinces 17
69 655	267 121	-	-	A d'autres pipe-lines 18
80 113	386 013	-	-	A des réseaux interprovinciaux 19
1 056 241	2 132 431	97 317	12 549	<u>Total, livraisons brutes</u> 20
-	1 209	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines 21
- 18	- 3 858	-	- 66	Fuites et autres pertes 22
- 265	- 45 701	- 17 824	17	Variations de stocks 23
1 055 958	2 084 081	79 493	12 500	<u>Total, utilisation</u> 24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 101 536 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	36,513,208	36,940,635	-	-	301,045
2	From processing plants	6,890,015	4,798,529	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	85,254	-	-	-
4	From other carriers	748,952	833,194	-	8,221	22,371
5	Imports	10,198,364	10,332,677	7,880,547	-	-
6	From other	25,355	33,149	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	54,375,894	53,023,438	7,880,547	8,221	323,416
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	16,527,906	15,726,950	7,877,181	-	-
9	Ontario	15,925,774	16,337,939	-	8,221	300,845
10	Manitoba	793,160	860,759	-	-	22,782
11	Saskatchewan	784,332	651,141	-	-	-
12	Alberta	6,756,904	6,917,452	-	-	-
13	British Columbia	4,462,814	4,275,112	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	45,250,890	44,769,353	7,877,181	8,221	323,627
15	To processing plants	391,640	582,581	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	81,540	-	-	-
17	To other carriers	212,312	32,557	-	-	-
18	For export	10,139,808	8,764,432	-	-	-
19	To other	54,770	156,309	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	56,049,420	54,386,772	7,877,181	8,221	323,627
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	106,800	149,095	3,366	-	- 349
23	Inventory changes	- 1,780,326	- 1,512,429	-	-	138
24	<u>Disposition, total</u>	54,375,894	53,023,438	7,880,547	8,221	323,416

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1978 - Janvier					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	United States - États-Unis		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
5,042,796	30,560,435	1,036,359	-	Des champs pétrolifères	1
15,248	4,708,057	45,778	29,446	Des installations de traitement	2
4,538	80,716	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
156,513	557,407	88,682	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	2,452,130	Importations	5
-	33,149	-	-	Autres arrivages	6
5,219,095	35,939,764	1,170,819	2,481,576	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
-	7,734,957	-	114,812	Québec	8
2,057,719	11,810,800	-	2,160,354	Ontario	9
163,174	674,803	-	-	Manitoba	10
-	651,141	-	-	Saskatchewan	11
-	6,917,452	-	-	Alberta	12
-	3,238,349	1,036,763	-	Colombie-Britannique	13
2,220,893	31,027,502	1,036,763	2,275,166	<u>Total, raffineries</u>	14
4,538	578,043	-	-	Aux installations de traitement	15
4,538	77,002	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
15,169	17,388	-	-	À d'autres transporteurs	17
2,645,156	5,842,877	24,570	251,829	En vue de l'exportation	18
-	156,309	-	-	Autres livraisons	19
4,890,294	37,699,121	1,061,333	2,526,995	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 21,953	166,192	1,839	-	Fuites et autres pertes	22
350,754	- 1,925,549	107,647	- 45,419	Variations de stocks	23
5,219,095	35,939,764	1,170,819	2,481,576	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		January 1977 Janvier	January - 1978 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 805 136	5 870 236	-	-	47 838
2	From processing plants	1 095 425	762 534	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	13 548	-	-	-
4	From other carriers	119 074	132 403	-	1 307	3 556
5	Imports	1 621 410	1 641 966	1 252 298	-	-
6	From other	4 031	5 268	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 645 076	8 425 955	1 252 298	1 307	51 394
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 627 727	2 499 170	1 251 763	-	-
9	Ontario	2 531 995	2 596 262	-	1 307	47 807
10	Manitoba	126 103	136 783	-	-	3 620
11	Saskatchewan	124 699	103 473	-	-	-
12	Alberta	1 074 262	1 099 252	-	-	-
13	British Columbia	709 531	679 358	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 194 317	7 114 298	1 251 763	1 307	51 427
15	To processing plants	62 266	92 578	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	12 958	-	-	-
17	To other carriers	33 754	5 173	-	-	-
18	For export	1 612 101	1 392 756	-	-	-
19	To other	8 708	24 839	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 911 146	8 642 602	1 251 763	1 307	51 427
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	16 979	23 693	535	-	- 55
23	Inventory changes	- 283 049	- 240 340	-	-	22
24	<u>Disposition, total</u>	8 645 076	8 425 955	1 252 298	1 307	51 394

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1978 - Janvier					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	United States - États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
801 351	4 856 359	164 688	-	Des champs pétrolifères	1
2 423	748 157	7 275	4 679	Des installations de traitement	2
721	12 827	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
24 871	88 577	14 092	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	389 668	Importations	5
-	5 268	-	-	Autres arrivages	6
829 366	5 711 188	186 055	394 347	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
-	1 229 162	-	18 245	Québec	8
326 992	1 876 854	-	343 302	Ontario	9
25 930	107 233	-	-	Manitoba	10
-	103 473	-	-	Saskatchewan	11
-	1 099 252	-	-	Alberta	12
-	514 606	164 752	-	Colombie-Britannique	13
352 922	4 930 580	164 752	361 547	<u>Total, raffineries</u>	14
721	91 857	-	-	Aux installations de traitement	15
721	12 237	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 410	2 763	-	-	À d'autres transporteurs	17
420 342	928 491	3 905	40 018	En vue de l'exportation	18
-	24 839	-	-	Autres livraisons	19
777 116	5 990 767	168 657	401 565	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 3 489	26 410	292	-	Fuites et autres pertes	22
55 739	- 305 989	17 106	- 7 218	Variations de stocks	23
829 366	5 711 188	186 055	394 347	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January - Janvier	February - Février	March - Mars	April - Avril	May - Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	36,513,208		36,940,635				
2	From processing plants	6,890,015		4,798,529				
3	From refineries and bulk plants	-		85,254				
4	From other carriers	748,952		833,194				
5	Imports	10,198,364		10,332,677				
6	From other	25,355		33,149				
7	<u>Total net receipts</u>	54,375,894		53,023,438				
8	Transfers	132,761,196		136,028,694				
9	<u>Total gross receipts</u>	187,137,090		189,052,132				
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	6,005,349		6,150,819				
11	From refineries and bulk plants	16,542,130		15,478,280				
12	From other carriers	431,434		548,445				
13	Imports	368,197		494,863				
14	From other	80,291		547,398				
15	<u>Total net receipts</u>	23,427,401		23,219,805				
16	Transfers	23,490,341		19,635,181				
17	<u>Total gross receipts</u>	46,917,742		42,854,986				
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	77,803,295		76,243,243				
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	45,250,890		44,769,353				
20	To processing plants	391,640		582,581				
21	To bulk plants and terminals	-		81,540				
22	To other carriers	212,312		32,557				
23	For export	10,139,808		8,764,432				
24	To other	54,770		156,309				
25	<u>Total net deliveries</u>	56,049,420		54,386,772				
26	Transfers	132,761,196		136,028,694				
27	<u>Total gross deliveries</u>	188,810,616		190,415,466				
28	Pipe line fuel and use	-		-				
29	Line losses and unaccounted for	106,800		149,095				
30	Inventory changes	- 1,780,326		- 1,512,429				
31	<u>Total disposition</u>	187,137,090		189,052,132				
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3,255,064		2,946,623				
33	To bulk plants and terminals	16,351,575		15,510,371				
34	To other carriers	-		269,976				
35	For export	2,700,832		2,338,773				
36	To other	1,715,896		2,413,159				
37	<u>Total net deliveries</u>	24,023,367		23,478,902				
38	Transfers	23,490,341		19,635,181				
39	<u>Total gross deliveries</u>	47,513,708		43,114,083				
40	Pipe line fuel and use	9,628		7,605				
41	Line losses and unaccounted for	- 105,315		20,843				
42	Inventory changes	- 500,279		- 287,545				
43	<u>Total disposition</u>	46,917,742		42,854,986				
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	80,072,787		77,865,674				

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	
barils							100
							Arrivages
							Brut et équivalent (1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de
							stockage.
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffi-
							neries.
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro-</u>
							<u>duits.</u>
							Utilisation
							Brut et équivalent (1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries
							Aux installations de traitement
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age.
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age.
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisation de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les</u>
							<u>produits.</u>

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	5 805 136		5 870 236				
2	From processing plants	1 095 425		762 534				
3	From refineries and bulk plants	-		13 548				
4	From other carriers	119 074		132 403				
5	Imports	1 621 410		1 641 966				
6	From other	4 031		5 268				
7	<u>Total net receipts</u>	8 645 076		8 425 955				
8	Transfers	21 107 344		21 616 320				
9	<u>Total gross receipts</u>	29 752 420		30 042 275				
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	954 774		977 426				
11	From refineries and bulk plants	2 629 989		2 459 654				
12	From other carriers	68 592		87 153				
13	Imports	58 539		78 639				
14	From other	12 765		86 987				
15	<u>Total net receipts</u>	3 724 659		3 689 859				
16	Transfers	3 734 666		3 120 228				
17	<u>Total gross receipts</u>	7 459 325		6 810 087				
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	12 369 735		12 115 814				
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	7 194 317		7 114 298				
20	To processing plants	62 266		92 578				
21	To bulk plants and terminals	-		12 958				
22	To other carriers	33 754		5 173				
23	For export	1 612 101		1 392 756				
24	To other	8 708		24 839				
25	<u>Total net deliveries</u>	8 911 146		8 642 602				
26	Transfers	21 107 344		21 616 320				
27	<u>Total gross deliveries</u>	30 018 490		30 258 922				
28	Pipe line fuel and use	-		-				
29	Line losses and unaccounted for	16 979		23 693				
30	Inventory changes	- 283 049		- 240 340				
31	<u>Total disposition</u>	29 752 420		30 042 275				
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	517 514		468 246				
33	To bulk plants and terminals	2 599 692		2 464 754				
34	To other carriers	-		42 902				
35	For export	429 399		371 656				
36	To other	272 806		383 475				
37	<u>Total net deliveries</u>	3 819 411		3 731 033				
38	Transfers	3 734 666		3 120 228				
39	<u>Total gross deliveries</u>	7 554 077		6 851 261				
40	Pipe line fuel and use	1 530		1 209				
41	Line losses and unaccounted for	- 16 744		3 312				
42	Inventory changes	- 79 538		- 45 695				
43	<u>Total disposition</u>	7 459 325		6 810 087				
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	12 730 557		12 373 635				

(1) Source - Table 1A.

(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		No
mètres cubes								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage.	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							CPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffi- neries.	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, - Tous les pro- duits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stock- age.	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							CPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage ..	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes, - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk — Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk — Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines . — Tous les pipe-lines	
			January — Janvier	
			1978	1977
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs bbl. — bbl	13,605,937	2,883,819	16,489,756	31,909,955
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs "	16,679,199	1,288,709	17,967,908	1,696,538
Inventory — Total — Inventaire "	30,285,136	4,172,528	34,457,664	33,606,493
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:				
Lines — Réseaux "	21,592,965	3,137,443	24,730,408	23,702,811
Tanks — Réservoirs "	8,692,171	1,035,085	9,727,256	9,903,682
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada "	— 1,013,863	— 385,344	— 1,399,207	— 1,043,809
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines — Réseaux "	9,595,633	1,164,243	10,759,876	11,123,651
Tanks — Réservoirs "	3,121,039	24,367	3,145,406	2,732,505
Barrel miles — Total — Milles-barils:				
Trunk lines — Conduites principales '000	32,476,652	5,431,843	37,908,495	40,651,609
Average miles per barrel — Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines — Conduites principales "	597.1	231.3	486.8	507.7
All pipe lines — Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 mars				67,275,000
Six months ended June 30 — Six mois prenant fin le 30 juin				135,984,000
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000
12 months ended December 31 — 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			January - Janvier	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 162 119	458 268	2 620 387	5 073 277
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 650 492	204 788	2 855 280	269 728
<u>Inventory - Total - Inventaire</u> "	4 812 611	663 056	5 475 667	5 343 005
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 431 338	498 571	3 929 909	3 768 446
Tanks - Réservoirs "	1 381 273	164 485	1 545 758	1 574 559
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 161 113	- 61 235	- 222 348	- 165 952
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 524 842	185 010	1 709 852	1 768 519
Tanks - Réservoirs "	495 964	3 872	499 836	434 433
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	8 309 643	1 389 819	9 699 462	10 401 329
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	960.9	372.2	783.4	817.1

Oil pipe line transport

February 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

FEBRUARY - 1978 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1978 - Juin
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 2

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 3.3% to 70,307,786 barrels (11 172 610 cubic metres) from 72,717,560 barrels (11 555 547 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 40,683,368 barrels (6 464 994 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 2.4%), 8,424,628 barrels (1 338 758 cubic metres) of imported crude oil, (down 12%), 20,742,081 barrels (3 296 124 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 1.6%), and 457,709 barrels (72 734 cubic metres) of imported LPG's and products (up 25.7%).

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.3 %, s'élevant à 70,307,786 barils (11 172 610 mètres cubes), en comparaison de 72,717,560 barils (11 555 547 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 40,683,368 barils (6 464 994 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.4 %: 8,424,628 barils (1 338 758 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 12 %; 20,742,081 barils (3 296 124 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.6 %; et 457,709 barils (72 734 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 25.7 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	35,991,604	35,431,404	—	—	273,303
2	From processing plants	4,986,552	4,166,476	—	639,611	—
3	From refineries and bulk plants	—	100,947	—	—	—
4	From other carriers	687,355	769,511	—	8,430	43,213
5	Imports	9,577,252	8,424,628	5,984,856	2,289,771	—
6	From other	26,123	215,030	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	51,268,886	49,107,996	5,984,856	2,937,812	316,516
	Transfers:					
8	From other provinces	86,421,492	82,613,454	7,906,046	20,576,252	26,837,812
9	From other pipe lines	39,733,790	40,710,367	—	—	316,361
10	From interprovincial systems	6,348,157	4,614,627	—	169,341	2,892,038
11	<u>Gross receipts, total</u>	183,772,325	177,046,444	13,890,902	23,683,405	30,362,727
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	41,735,633	41,106,035	13,886,872	15,019,864	760,430
13	To processing plants	344,936	505,249	—	505,249	—
14	To bulk plants and terminals	40,272	83,709	—	—	—
15	To other carriers	226,489	103,660	—	—	—
16	For export	9,067,126	8,618,723	—	516,095(2)	6,118,077(3)
17	To other	7,817	9,709	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	51,422,273	50,427,085	13,886,872	16,041,208	6,878,507
	Transfers:					
19	To other provinces	86,421,492	82,613,454	—	7,906,046	20,576,252
20	To other pipe lines	9,418,972	8,808,897	—	—	744,405
21	To interprovincial systems	36,662,975	36,516,097	—	169,341	2,463,994
22	<u>Gross deliveries, total</u>	183,925,712	178,365,533	13,886,872	24,116,595	30,663,158
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	91,215	160,026	4,030	—	— 8,784
25	Inventory changes	— 244,602	— 1,479,115	—	— 433,190	— 291,647
26	<u>Disposition, total</u>	183,772,325	177,046,444	13,890,902	23,683,405	30,362,727

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 88,515 barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 134,341 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Février 1978					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
barrels — barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
3,900,084	30,276,175	981,842	—	Des champs pétrolifères	1
11,565	3,474,733	40,567	—	Des installations de traitement	2
99,064	1,883	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
80,326	542,969	94,573	—	Par d'autres transporteurs	4
150,001	—	—	—	Importation	5
—	215,030	—	—	Autres arrivages	6
4,241,040	34,510,790	1,116,982	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
23,623,822	—	3,669,522	—	Venant d'autres provinces	8
3,774,414	35,274,477	1,345,115	—	Venant d'autres pipe-lines	9
506,084	1,047,164	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
32,145,360	70,832,431	6,131,619	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
752,609	6,209,529	4,476,731	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
83,709	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,358	89,302	—	—	À d'autres transporteurs	15
181,273	1,366,993	436,285	—	En vue de l'exportation	16
—	9,709	—	—	Autres livraisons	17
1,031,949	7,675,533	4,913,016	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
26,837,812	27,293,344	—	—	À d'autres provinces	19
753	7,127,223	936,516	—	À d'autres pipe-lines	20
4,279,745	29,194,418	408,599	—	À des réseaux interprovinciaux	21
32,150,259	71,290,518	6,258,131	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
5,612	126,606	32,562	—	Fuites et autres pertes	24
— 10,511	— 584,693	— 159,074	—	Variations de stocks	25
32,145,360	70,832,431	6,131,619	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 88,515 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 134,341 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 722 208	5 630 403	—	—	43 430
2	From processing plants	792 799	662 095	—	101 641	—
3	From refineries and bulk plants	—	16 041	—	—	—
4	From other carriers	109 281	122 284	—	1 340	6 867
5	Imports	1 522 661	1 338 757	951 053	363 867	—
6	From other	4 153	34 170	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	8 151 102	7 803 750	951 053	466 848	50 297
	Transfers:					
8	From other provinces	13 739 920	13 128 104	1 256 350	3 269 772	4 264 797
9	From other pipe lines	6 317 167	6 469 284	—	—	50 273
10	From interprovincial systems	1 009 276	733 311	—	26 910	459 574
11	<u>Gross receipts, total</u>	29 217 465	28 134 449	2 207 403	3 763 530	4 824 941
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 635 436	6 532 159	2 206 763	2 386 806	120 840
13	To processing plants	54 841	80 289	—	80 289	—
14	To bulk plants and terminals	6 403	13 302	—	—	—
15	To other carriers	36 009	16 473	—	—	—
16	For export	1 441 558	1 369 602	—	82 013(2)	972 224(3)
17	To other	1 243	1 543	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 175 490	8 013 368	2 206 763	2 549 108	1 093 064
	Transfers:					
19	To other provinces	13 739 920	13 128 104	—	1 256 350	3 269 772
20	To other pipe lines	1 497 496	1 399 823	—	—	118 294
21	To interprovincial systems	5 828 947	5 802 772	—	26 910	391 553
22	<u>Gross deliveries total</u>	29 241 853	28 344 067	2 206 763	3 832 368	4 872 683
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	14 501	25 429	640	—	— 1 396
25	Inventory changes	— 38 889	— 235 047	—	— 68 838	— 46 346
26	<u>Disposition, total</u>	29 217 465	28 134 449	2 207 403	3 763 530	4 824 941

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 14 066 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 21 348 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Février 1978					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		N°
cubic metres — mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
619 762	4 811 187	156 024	—	Des champs pétrolifères	1
1 838	552 170	6 446	—	Des installations de traitement	2
15 742	299	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
12 765	86 283	15 029	—	Par d'autres transporteurs	4
23 837	—	—	—	Importation	5
—	34 170	—	—	Autres arrivages	6
673 944	5 484 109	177 499	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 754 061	—	583 124	—	Venant d'autres provinces	8
599 792	5 605 467	213 752	—	Venant d'autres pipe-lines	9
80 422	166 405	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 108 219	11 255 981	974 375	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
119 597	986 756	711 397	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
13 302	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 282	14 191	—	—	A d'autres transporteurs	15
28 806	217 229	69 330	—	En vue de l'exportation	16
—	1 543	—	—	Autres livraisons	17
163 987	1 219 719	780 727	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 264 797	4 337 185	—	—	À d'autres provinces	19
120	1 132 587	148 822	—	À d'autres pipe-lines	20
680 094	4 639 285	64 930	—	À des réseaux interprovinciaux	21
5 108 998	11 328 776	994 479	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
892	20 119	5 174	—	Fuites et autres pertes	24
— 1 671	— 92 914	— 25 278	—	Variations de stocks	25
5 108 219	11 255 981	974 375	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 14 066 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 21 348 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	5,601,974	5,648,294	—	2,109,767	—
2	From refineries and bulk plants	14,398,274	14,201,480	2,682,820	6,935,131	—
3	From other carriers	627,354	581,020	—	—	—
4	Imports	364,113	457,709	—	457,709	—
5	From other	456,959	311,287	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	21,448,674	21,199,790	2,682,820	9,502,607	—
	Transfers:					
7	From other provinces	14,494,949	11,644,422	—	4,119,176	3,213,268
8	From other pipe lines	4,777,560	3,382,325	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,197,770	1,676,416	—	—	759,171
10	<u>Gross receipts, total</u>	41,918,953	37,902,953	2,682,820	13,621,783	3,972,439
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,478,041	2,309,387	—	387,384	770,996
12	To bulk plants and terminals	14,028,479	14,319,641	596,645	11,560,144	217,072
13	To other carriers	269,902	—	—	—	—
14	For export	3,439,682	2,328,843	—	1,655,823(2)	433,185
15	To other	1,671,559	2,227,920	—	59,811	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	21,887,663	21,185,791	596,645	13,663,162	1,421,253
	Transfers:					
17	To other provinces	14,494,949	11,644,422	2,086,502	—	2,032,674
18	To other pipe lines	2,874,500	2,675,429	—	—	759,171
19	To interprovincial systems	3,100,830	2,383,312	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	42,357,942	37,888,954	2,683,147	13,663,162	4,213,098
21	Pipe line fuel and use	5,835	6,827	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	982	— 113,325	— 327	— 37,171	— 264
23	Inventory changes	— 445,806	120,497	—	— 4,208	— 240,395
24	<u>Disposition, total</u>	41,918,953	37,902,953	2,682,820	13,621,783	3,972,439

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 571,065 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lignes de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Février 1978					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		N°
barrels — barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
107,395	3,408,868	22,264	—	Des installations de traitement	1
554,285	3,954,140	75,104	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	330,740	250,280	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	225,164	86,123	—	Autres arrivages	5
661,680	7,918,912	433,771	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,157,242	—	68,613	86,123	Venant d'autres provinces	7
917,245	3,382,325	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,736,167	11,301,237	502,384	86,123	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
576,400	552,343	22,264	—	Aux raffineries	11
487,413	1,292,105	75,104	91,158	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	— (3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	165,727	74,108	—	En vue de l'exportation	14
455,090	1,713,019	—	—	Autres livraisons	15
1,518,903	3,723,194	171,476	91,158	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3,213,268	4,225,855	86,123	—	À d'autres provinces	17
362,960	1,553,298	—	—	À d'autres pipe-lines	18
554,285	1,829,027	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
5,649,416	11,331,374	257,599	91,158	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	6,827	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
114	— 70,844	—	— 4,833	Fuites et autres pertes	22
86,637	33,880	244,785	— 202	Variations de stocks	23
5,736,167	11,301,237	502,384	86,123	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 571,065 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	890 643	897 570	—	335 263	—
2	From refineries and bulk plants	2 289 142	2 256 757	426 327	1 102 062	—
3	From other carriers	99 742	92 330	—	—	—
4	Imports	57 889	72 734	—	72 734	—
5	From other	72 651	49 467	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 410 067	3 368 858	426 327	1 510 059	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 304 513	1 850 414	—	654 578	510 620
8	From other pipe lines	759 572	537 485	—	—	—
9	From interprovincial systems	190 430	266 399	—	—	120 640
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 664 582	6 023 156	426 327	2 164 637	631 260
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	393 978	366 985	—	61 559	122 519
12	To bulk plants and terminals	2 230 350	2 275 534	94 813	1 837 022	34 495
13	To other carriers	42 911	—	—	—	—
14	For export	546 866	370 076	—	263 127(2)	68 837
15	To other	265 756	354 039	—	9 505	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 479 861	3 366 634	94 813	2 171 213	225 851
	Transfers:					
17	To other provinces	2 304 513	1 850 414	331 566	—	323 012
18	To other pipe lines	457 009	425 152	—	—	120 640
19	To interprovincial systems	492 993	378 732	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 734 376	6 020 932	426 379	2 171 213	669 503
21	Pipe line fuel and use	928	1 085	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	156	— 18 009	— 52	— 5 907	— 42
23	Inventory changes	— 70 878	19 148	—	— 669	— 38 201
24	<u>Disposition, total</u>	6 664 582	6 023 156	426 327	2 164 637	631 260

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 90 748 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Février 1978					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres — mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
17 066	541 703	3 538	—	Des installations de traitement	1
88 081	628 352	11 935	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	52 558	39 772	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	35 781	13 686	—	Autres arrivages	5
105 147	1 258 394	68 931	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
660 627	—	10 903	13 686	Venant d'autres provinces	7
—	537 485	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
145 759	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
911 533	1 795 879	79 834	13 686	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
91 596	87 773	3 538	—	Aux raffineries	11
77 455	205 328	11 935	14 486	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	— (3)	—	A d'autres transporteurs	13
—	26 336	11 776	—	En vue de l'exportation	14
72 318	272 216	—	—	Autres livraisons	15
241 369	591 653	27 249	14 486	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
510 620	671 530	13 686	—	A d'autres provinces	17
57 678	246 834	—	—	A d'autres pipe-lines	18
88 081	290 651	—	—	A des réseaux interprovinciaux	19
897 748	1 800 668	40 935	14 486	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	1 085	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
18	— 11 258	—	— 768	Fuites et autres pertes	22
13 767	5 384	38 899	— 32	Variations de stocks	23
911 533	1 795 879	79 834	13 686	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 90 748 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	35,991,604	35,431,404	-	-	273,303
2	From processing plants	4,986,552	4,166,476	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	100,947	-	-	-
4	From other carriers	687,355	769,511	-	8,430	19,369
5	Imports	9,577,252	8,424,628	5,984,856	-	-
6	From other	26,123	215,030	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	51,268,886	49,107,996	5,984,856	8,430	292,672
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	15,198,498	13,886,872	5,980,826	-	-
9	Ontario	15,185,711	15,019,864	-	8,430	250,525
10	Manitoba	813,181	760,430	-	-	20,095
11	Saskatchewan	741,646	752,609	-	-	-
12	Alberta	5,533,445	6,209,529	-	-	-
13	British Columbia	4,263,152	4,476,731	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	41,735,633	41,106,035	5,980,826	8,430	270,620
15	To processing plants	344,936	505,249	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	40,272	83,709	-	-	-
17	To other carriers	226,489	103,660	-	-	-
18	For export	9,067,126	8,618,723	-	-	21,897
19	To other	7,817	9,709	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	51,422,273	50,427,085	5,980,826	8,430	292,517
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	91,215	160,026	4,030	-	- 319
23	Inventory changes	- 244,602	- 1,479,115	-	-	474
24	<u>Disposition, total</u>	51,268,886	49,107,996	5,984,856	8,430	292,672

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Février 1978					N°
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
barrels — barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,439,889	29,833,043	885,169	—	Des champs pétrolifères	1
11,565	4,095,357	40,567	18,987	Des installations de traitement	2
5,006	95,941	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
135,377	516,725	89,610	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	2,439,772	Importations	5
—	215,030	—	—	Autres arrivages	6
4,591,837	34,756,096	1,015,346	2,458,759	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
493,344	7,303,806	—	108,896	Québec	8
1,969,302	10,679,125	—	2,112,482	Ontario	9
137,193	603,142	—	—	Manitoba	10
—	720,033	—	32,576	Saskatchewan	11
—	6,209,529	—	—	Alberta	12
—	3,471,136	1,005,595	—	Colombie-Britannique	13
2,599,839	28,986,771	1,005,595	2,253,954	<u>Total, raffineries</u>	14
5,006	500,243	—	—	Aux installations de traitement	15
5,006	78,703	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
14,358	89,302	—	—	À d'autres transporteurs	17
2,352,191	5,985,366	36,413	222,856	En vue de l'exportation	18
—	9,709	—	—	Autres livraisons	19
4,976,400	35,650,094	1,042,008	2,476,810	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
504,919	— 437,407	32,562	56,241	Fuites et autres pertes	22
— 889,482	— 456,591	— 59,224	— 74,292	Variations de stocks	23
4,591,837	34,756,096	1,015,346	2,458,759	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		February 1977 Février	February 1978			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 722 208	5 630 403	—	—	43 430
2	From processing plants	792 799	662 095	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	—	16 041	—	—	—
4	From other carriers	109 281	122 284	—	1 340	3 078
5	Imports	1 522 661	1 338 757	951 053	—	—
6	From other	4 153	34 170	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	8 151 102	7 803 750	951 053	1 340	46 508
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 461 509	2 206 763	950 413	—	—
9	Ontario	2 370 658	2 386 806	—	1 340	39 811
10	Manitoba	127 822	120 840	—	—	3 193
11	Saskatchewan	117 912	119 597	—	—	—
12	Alberta	879 748	986 756	—	—	—
13	British Columbia	677 787	711 397	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	6 635 436	6 532 159	950 413	1 340	43 004
15	To processing plants	54 841	80 289	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	6 403	13 302	—	—	—
17	To other carriers	36 009	16 473	—	—	—
18	For export	1 441 558	1 369 602	—	—	3 480
19	To other	1 243	1 543	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 175 490	8 013 368	950 413	1 340	46 484
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	14 501	25 429	640	—	— 51
23	Inventory changes	— 38 889	— 235 047	—	—	75
24	<u>Disposition, total</u>	8 151 102	7 803 750	951 053	1 340	46 508

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Février 1978					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
cubic metres — mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
705 543	4 740 769	140 661	—	Des champs pétrolifères	1
1 838	650 793	6 447	3 017	Des installations de traitement	2
795	15 246	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 513	82 113	14 240	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	387 704	Importations	5
—	34 170	—	—	Autres arrivages	6
729 689	5 523 091	161 348	390 721	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
78 397	1 160 648	—	17 305	Québec	8
312 942	1 697 020	—	335 693	Ontario	9
21 802	95 845	—	—	Manitoba	10
—	114 420	—	5 177	Saskatchewan	11
—	986 756	—	—	Alberta	12
—	551 598	159 799	—	Colombie-Britannique	13
413 141	4 606 287	159 799	358 175	<u>Total, raffineries</u>	14
795	79 494	—	—	Aux installations de traitement	15
795	12 507	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 282	14 191	—	—	À d'autres transporteurs	17
373 787	951 134	5 786	35 415	En vue de l'exportation	18
—	1 543	—	—	Autres livraisons	19
790 800	5 665 156	165 585	393 590	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
80 237	— 69 508	5 174	8 937	Fuites et autres pertes	22
— 141 348	— 72 557	— 9 411	— 11 806	Variations de stocks	23
729 689	5 523 091	161 348	390 721	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January	February	March	April	May
		1977	1978	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
				barrels				
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	72,504,812	72,372,039	36,940,635	35,431,404			
2	From processing plants	11,876,567	8,965,005	4,798,529	4,166,476			
3	From refineries and bulk plants	—	186,201	85,254	100,947			
4	From other carriers	1,436,307	1,602,705	833,194	769,511			
5	Imports	19,775,616	18,757,305	10,332,677	8,424,628			
6	From other	51,478	248,179	33,149	215,030			
7	<u>Total net receipts</u>	105,644,780	102,131,434	53,023,438	49,107,996			
8	Transfers	265,264,635	263,967,142	136,028,694	127,938,448			
9	<u>Total gross receipts</u>	370,909,415	366,098,576	189,052,132	177,046,444			
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	11,607,323	11,799,113	6,150,819	5,648,294			
11	From refineries and bulk plants	30,940,404	29,679,760	15,478,280	14,201,480			
12	From other carriers	1,058,788	1,129,465	548,445	581,020			
13	Imports	732,310	952,572	494,863	457,709			
14	From other	537,250	858,685	547,398	311,287			
15	<u>Total net receipts</u>	44,876,075	44,419,595	23,219,805	21,199,790			
16	Transfers	43,960,620	36,338,344	19,635,181	16,703,163			
17	<u>Total gross receipts</u>	88,836,695	80,757,939	42,854,986	37,902,953			
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	150,520,855	146,551,029	76,243,243	70,307,786			
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	86,986,523	85,875,388	44,769,353	41,106,035			
20	To processing plants	736,576	1,087,830	582,581	505,249			
21	To bulk plants and terminals	40,272	165,249	81,540	83,709			
22	To other carriers	438,801	136,217	32,557	103,660			
23	For export	19,206,934	17,383,155	8,764,432	8,618,723			
24	To other	62,587	166,018	156,309	9,709			
25	<u>Total net deliveries</u>	107,471,693	104,813,857	54,386,772	50,427,085			
26	Transfers	265,264,635	263,967,142	136,028,694	127,938,448			
27	<u>Total gross deliveries</u>	372,736,328	368,780,999	190,415,466	178,365,533			
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—			
29	Line losses and unaccounted for	198,015	309,121	149,095	160,026			
30	Inventory changes	— 2,024,928	— 2,991,544	— 1,512,429	— 1,479,115			
31	<u>Total disposition</u>	370,909,415	366,098,576	189,052,132	177,046,444			
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	5,733,105	5,256,010	2,946,623	2,309,387			
33	To bulk plants and terminals	30,380,054	29,830,012	15,510,371	14,319,641			
34	To other carriers	269,902	269,976	269,976	—			
35	For export	6,140,514	4,667,616	2,338,773	2,328,843			
36	To other	3,387,455	4,641,079	2,413,159	2,227,920			
37	<u>Total net deliveries</u>	45,911,030	44,664,693	23,478,902	21,185,791			
38	Transfers	43,960,620	36,338,344	19,635,181	16,703,163			
39	<u>Total gross deliveries</u>	89,871,650	81,003,037	43,114,083	37,888,954			
40	Pipe line fuel and use	15,463	14,432	7,605	6,827			
41	Line losses and unaccounted for	— 104,333	— 92,482	20,843	— 113,325			
42	Inventory changes	— 946,085	— 167,048	— 287,545	120,497			
43	<u>Total disposition</u>	88,836,695	80,757,939	42,854,986	37,902,953			
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	153,382,723	149,478,550	77,865,674	71,612,876			

(1) Source — Table 1.

(2) Source — Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	
barils							
							<u>Arrivages</u>
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
							Des raffineries et des installations de stockage. 3
							Par d'autres transporteurs 4
							Importations 5
							Autres arrivages 6
							<u>Total des arrivages nets</u> 7
							Transferts 8
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 10
							Des installations de stockage et des raffi- neries. 11
							Par d'autres transporteurs 12
							Importations 13
							Autres arrivages 14
							<u>Total des arrivages nets</u> 15
							Transferts 16
							<u>Total des arrivages bruts</u> 17
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro- duits.</u> 18
							<u>Utilisation</u>
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 19
							Aux installations de traitement 20
							Aux terminus et aux installations de stock- age. 21
							A d'autres transporteurs 22
							En vue de l'exportation 23
							Autres livraisons 24
							<u>Total des livraisons nettes</u> 25
							Transferts 26
							<u>Total des livraisons brutes</u> 27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 28
							Fuites et autres pertes 29
							Variations de stocks 30
							<u>Total de l'utilisation</u> 31
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 32
							Aux terminus et aux installations de stock- age. 33
							A d'autres transporteurs 34
							En vue de l'exportation 35
							Autres livraisons 36
							<u>Total des livraisons nettes</u> 37
							Transferts 38
							<u>Total des livraisons brutes</u> 39
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 40
							Fuites et autres pertes 41
							Variations de stocks 42
							<u>Total de l'utilisation</u> 43
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u> 44

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	11 527 344	11 500 639	5 870 236	5 630 403			
2	From processing plants	1 888 224	1 424 629	762 534	662 095			
3	From refineries and bulk plants	—	29 589	13 548	16 041			
4	From other carriers	228 355	254 687	132 403	122 284			
5	Imports	3 144 071	2 980 723	1 641 966	1 338 757			
6	From other	8 184	39 438	5 268	34 170			
7	<u>Total net receipts</u>	16 796 178	16 229 705	8 425 955	7 803 750			
8	Transfers	42 173 707	41 947 019	21 616 320	20 330 699			
9	<u>Total gross receipts</u>	58 969 885	58 176 724	30 042 275	28 134 449			
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	1 845 417	1 874 996	977 426	897 570			
11	From refineries and bulk plants	4 919 131	4 716 411	2 459 654	2 256 757			
12	From other carriers	168 334	179 483	87 153	92 330			
13	Imports	116 428	151 373	78 639	72 734			
14	From other	85 416	136 454	86 987	49 467			
15	<u>Total net receipts</u>	7 134 726	7 058 717	3 689 859	3 368 858			
16	Transfers	6 989 181	5 774 526	3 120 228	2 654 298			
17	<u>Total gross receipts</u>	14 123 907	12 833 243	6 810 087	6 023 156			
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	23 930 904	23 288 422	12 115 814	11 172 608			
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	13 829 753	13 646 457	7 114 298	6 532 159			
20	To processing plants	117 107	172 867	92 578	80 289			
21	To bulk plants and terminals	6 403	26 260	12 958	13 302			
22	To other carriers	69 763	21 646	5 173	16 473			
23	For export	3 053 659	2 762 358	1 392 756	1 369 602			
24	To other	9 951	26 382	24 839	1 543			
25	<u>Total net deliveries</u>	17 086 636	16 655 970	8 642 602	8 013 368			
26	Transfers	42 173 707	41 947 019	21 616 320	20 330 699			
27	<u>Total gross deliveries</u>	59 260 343	58 602 989	30 258 922	28 344 067			
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—			
29	Line losses and unaccounted for	31 480	49 122	23 693	25 429			
30	Inventory changes	— 321 938	— 475 387	— 240 340	— 235 047			
31	<u>Total disposition</u>	58 969 885	58 176 724	30 042 275	28 134 449			
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	911 492	835 231	468 246	366 985			
33	To bulk plants and terminals	4 830 042	4 740 288	2 464 754	2 275 534			
34	To other carriers	42 911	42 902	42 902	—			
35	For export	976 265	741 732	371 656	370 076			
36	To other	538 562	737 514	383 475	354 039			
37	<u>Total net deliveries</u>	7 299 272	7 097 667	3 731 033	3 366 634			
38	Transfers	6 989 181	5 774 526	3 120 228	2 654 298			
39	<u>Total gross deliveries</u>	14 288 453	12 872 193	6 851 261	6 020 932			
40	Pipe line fuel and use	2 458	2 294	1 209	1 085			
41	Line losses and unaccounted for	— 16 588	— 14 697	3 312	— 18 009			
42	Inventory changes	— 150 416	— 26 547	— 45 695	19 148			
43	<u>Total disposition</u>	14 123 907	12 833 243	6 810 087	6 023 156			
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	24 385 908	23 753 637	12 373 635	11 380 002			

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		
mètres cubes								20
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage.	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffi- neries.	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, - Tous les pro- duits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries.	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stock- age.	21
							A d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage	33
							A d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes, - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk — Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk — Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines — Tous les pipe-lines	
			February — Février	
			1978	1977
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs bbl. — bbl	13,600,035	3,178,332	16,778,367	31,982,087
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs "	15,739,675	1,343,650	17,083,325	704,768
<u>Inventory — Total — Inventaire</u>	29,339,710	4,521,982	33,861,692	32,686,855
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:				
Lines — Réseaux	21,510,738	3,223,512	24,734,250	23,752,319
Tanks — Réservoirs	7,828,972	1,298,470	9,127,442	8,934,536
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada	— 945,426	349,454	— 595,972	— 1,441,117
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines — Réseaux	10,247,384	841,700	11,089,084	10,930,217
Tanks — Réservoirs	1,935,599	117,953	2,053,552	3,694,787
Barrel miles — Total — Milles-barils:				
Trunk lines — Conduites principales '000	31,004,618	5,146,190	36,150,808	38,459,936
Average miles per barrel — Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines — Conduites principales	614.8	242.9	504.8	524.6
All pipe lines — Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 mars			67,275,000	
Six months ended June 30 — Six mois prenant fin le 30 juin			135,984,000	
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre			202,116,000	
12 months ended December 31 — 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			February - Février	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 161 181	505 069	2 666 250	5 084 746
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 501 192	213 519	2 714 711	112 049
Inventory - Total - Inventaire "	4 662 373	718 588	5 380 961	5 196 795
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 418 271	512 248	3 930 519	3 776 317
Tanks - Réservoirs "	1 244 102	206 340	1 450 442	1 420 478
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 150 238	55 532	- 94 706	- 229 119
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 628 412	133 754	1 762 166	1 737 766
Tanks - Réservoirs "	307 586	18 744	326 330	587 424
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	7 933 001	1 316 730	9 249 731	9 840 556
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	989.4	390.9	812.4	844.3

Oil pipe line transport

March 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

MARCH - 1978 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1978 - Juin
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 3

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 1.7% to 74,913,919 barrels (11 904 571 cubic metres) from 76,233,061 barrels (12 114 196 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 44,697,665 barrels (7 102 906 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 3.5%), 8,781,370 barrels (1 395 447 cubic metres) of imported crude oil, (up 4.1%), 20,903,502 barrels (3 321 775 cubic metres) of domestic LPG's and products (down .9%), and 531,382 barrels (84 442 cubic metres) of imported LPG's and products (up 45.4%).

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.7 %, s'élevant à 74,913,919 barils (11 904 571 mètres cubes), en comparaison de 76,233,061 barils (12 114 196 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 44,697,665 barils (7 102 906 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.5 %; 8,781,370 barils (1 395 447 mètres cubes) de brut importé, soit une augmentation de 4.1 %; 20,903,502 barils (3 321 775 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de .9 %; et 531,382 barils (84 442 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 45.4 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	40,047,432	39,702,952	—	—	306,010
2	From processing plants	5,507,713	4,062,540	—	231,704	—
3	From refineries and bulk plants	—	71,337	—	—	—
4	From other carriers	740,893	815,558	—	8,624	43,835
5	Imports	8,438,178	8,781,370	6,282,802	2,318,152	—
6	From other	30,789	45,278	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	54,765,005	53,479,035	6,282,802	2,558,480	349,845
	Transfers:					
8	From other provinces	88,042,568	86,515,687	7,904,549	21,160,146	28,996,592
9	From other pipe lines	46,618,796	44,984,829	—	—	350,260
10	From interprovincial systems	4,608,673	5,147,105	—	199,329	3,460,333
11	<u>Gross receipts, total</u>	194,035,042	190,126,656	14,187,351	23,917,955	33,157,030
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	42,340,655	42,417,018	14,189,271	15,556,538	1,011,774
13	To processing plants	284,515	473,126	—	473,126	—
14	To bulk plants and terminals	—	80,097	—	—	—
15	To other carriers	212,543	131,111	—	—	—
16	For export	11,319,018	8,837,112	—	90,080(2)	6,372,755(3)
17	To other	10,627	9,687	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	54,167,358	51,948,151	14,189,271	16,119,744	7,384,529
	Transfers:					
19	To other provinces	88,042,568	86,515,687	—	7,904,549	21,160,146
20	To other pipe lines	11,969,583	9,774,179	—	—	992,289
21	To interprovincial systems	39,257,886	40,357,755	—	199,329	2,818,304
22	<u>Gross deliveries, total</u>	193,437,395	188,595,772	14,189,271	24,223,622	32,355,268
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	105,017	22,234	— 1,920	23,703	— 14,901
25	Inventory changes	492,630	1,508,650	—	— 329,370	816,663
26	<u>Disposition, total</u>	194,035,042	190,126,656	14,187,351	23,917,955	33,157,030

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 90,080 barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 57,587 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1978 - Mars					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils				No	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,411,634	34,006,614	978,694	-	Des champs pétrolifères	1
16,905	3,778,712	35,219	-	Des installations de traitement	2
69,856	1,481	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
87,540	572,811	102,748	-	Par d'autres transporteurs	4
180,416	-	-	-	Importation	5
1,766	43,512	-	-	Autres arrivages	6
4,768,117	38,403,130	1,116,661	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
25,189,376	-	3,265,024	-	Venant d'autres provinces	8
4,260,019	38,991,285	1,383,265	-	Venant d'autres pipe-lignes	9
579,090	908,353	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
34,796,602	78,302,768	5,764,950	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
811,286	6,859,097	3,989,052	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
80,097	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
15,984	115,127	-	-	À d'autres transporteurs	15
143,603	1,728,913	501,761	-	En vue de l'exportation	16
-	9,687	-	-	Autres livraisons	17
1,050,970	8,712,824	4,490,813	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
28,996,592	28,454,400	-	-	À d'autres provinces	19
2,390	7,713,742	1,065,758	-	À d'autres pipe-lignes	20
4,836,719	32,185,896	317,507	-	À des réseaux interprovinciaux	21
34,886,671	77,066,862	5,874,078	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lignes	23
10,921	276	4,155	-	Fuites et autres pertes	24
- 100,990	1,235,630	- 113,283	-	Variations de stocks	25
34,796,602	78,302,768	5,764,950	-	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris 90,080 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 57,587 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 367 032	6 309 196	-	-	48 628
2	From processing plants	875 657	645 577	-	36 820	-
3	From refineries and bulk plants	-	11 336	-	-	-
4	From other carriers	117 792	129 600	-	1 370	6 966
5	Imports	1 341 563	1 395 448	998 400	368 378	-
6	From other	4 895	7 195	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 706 939	8 498 352	998 400	406 568	55 594
	Transfers:					
8	From other provinces	13 997 650	13 748 208	1 256 112	3 362 559	4 607 848
9	From other pipe lines	7 411 797	7 148 540	-	-	55 660
10	From interprovincial systems	732 720	817 927	-	31 675	549 882
11	<u>Gross receipts, total</u>	30 849 106	30 213 027	2 254 512	3 800 802	5 268 984
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 731 626	6 740 488	2 254 817	2 472 089	160 781
13	To processing plants	45 234	75 184	-	75 184	-
14	To bulk plants and terminals	-	12 728	-	-	-
15	To other carriers	33 791	20 835	-	-	-
16	For export	1 799 580	1 404 305	-	14 315(2)	1 012 694(3)
17	To other	1 689	1 539	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 611 920	8 255 079	2 254 817	2 561 588	1 173 475
	Transfers:					
19	To other provinces	13 997 650	13 748 208	-	1 256 112	3 362 559
20	To other pipe lines	1 903 012	1 553 216	-	-	157 685
21	To interprovincial systems	6 241 505	6 413 251	-	31 675	447 857
22	<u>Gross deliveries total</u>	30 754 087	29 969 754	2 254 817	3 849 375	5 141 576
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	16 698	3 533	- 305	3 767	- 2 368
25	Inventory changes	78 321	239 740	-	- 52 340	129 776
26	<u>Disposition, total</u>	30 849 106	30 213 027	2 254 512	3 800 802	5 268 984

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 14 315 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 9 151 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1978 - Mars					N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
701 053	5 403 991	155 524	—	Des champs pétrolifères	1
2 686	600 475	5 596	—	Des installations de traitement	2
11 101	235	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 911	91 025	16 328	—	Par d'autres transporteurs	4
28 670	—	—	—	Importation	5
280	6 915	—	—	Autres arrivages	6
757 701	6 102 641	177 448	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
4 002 844	—	518 845	—	Venant d'autres provinces	8
676 960	6 196 105	219 815	—	Venant d'autres pipe-lines	9
92 023	144 347	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 529 528	12 443 093	916 108	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
128 922	1 089 979	633 900	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
12 728	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 540	18 295	—	—	A d'autres transporteurs	15
22 820	274 741	79 735	—	En vue de l'exportation	16
—	1 539	—	—	Autres livraisons	17
167 010	1 384 554	713 635	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 607 848	4 521 689	—	—	À d'autres provinces	19
380	1 225 791	169 360	—	À d'autres pipe-lines	20
768 603	5 114 661	50 455	—	À des réseaux interprovinciaux	21
5 543 841	12 246 695	933 450	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
1 735	44	660	—	Fuites et autres pertes	24
— 16 048	196 354	— 18 002	—	Variations de stocks	25
5 529 528	12 443 093	916 108	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 14 315 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 9 151 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	7,372,448	5,955,776	—	2,183,085	—
2	From refineries and bulk plants	12,683,419	14,030,606	2,431,492	6,942,732	—
3	From other carriers	574,138	613,031	—	—	—
4	Imports	365,371	531,382	—	531,382	—
5	From other	472,680	304,089	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	21,468,056	21,434,884	2,431,492	9,657,199	—
	Transfers:					
7	From other provinces	14,362,147	11,530,519	—	3,749,508	3,157,511
8	From other pipe lines	5,298,964	3,614,673	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,097,622	1,610,483	—	—	790,884
10	<u>Gross receipts, total</u>	42,226,789	38,190,559	2,431,492	13,406,707	3,948,395
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,273,354	2,416,335	—	187,754	888,200
12	To bulk plants and terminals	14,285,686	14,500,430	539,009	11,501,465	165,369
13	To other carriers	269,936	269,878	—	—	—
14	For export	2,938,659	2,168,187	—	1,639,035 (2)	280,076
15	To other	1,854,256	2,170,040	—	44,798	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	21,621,891	21,524,870	539,009	13,373,052	1,333,645
	Transfers:					
17	To other provinces	14,362,147	11,530,519	1,892,363	—	1,857,145
18	To other pipe lines	3,066,624	2,850,217	—	—	790,884
19	To interprovincial systems	3,329,962	2,374,939	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	42,380,624	38,280,545	2,431,372	13,373,052	3,981,674
21	Pipe line fuel and use	8,971	6,547	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 80,768	18,060	120	5,145	6,370
23	Inventory changes	— 82,038	— 114,593	—	28,510	— 39,649
24	<u>Disposition, total</u>	42,226,789	38,190,559	2,431,492	13,406,707	3,948,395

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 589,343 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1978 - Mars				N ^o	
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
30,312	3,722,067	20,312	--	Des installations de traitement	1
425,735	4,165,027	65,620	--	Des raffineries de des installations de stockage	2
--	362,616	250,415	--	Par d'autres transporteurs	3
--	--	--	--	Importations	4
--	217,405	86,684	--	Autres arrivages	5
456,047	8,467,115	423,031	--	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,453,157	--	83,659	86,684	Venant d'autres provinces	7
--	3,614,673	--	--	Venant d'autres pipe-lines	8
819,599	--	--	--	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,728,803	12,081,788	506,690	86,684	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
695,987	624,082	20,312	--	Aux raffineries	11
548,408	1,593,625	65,620	86,934	Aux terminus et aux installations de stockage	12
--	--	269,878(3)	--	À d'autres transporteurs	13
--	165,458	83,618	--	En vue de l'exportation	14
495,863	1,629,379	--	--	Autres livraisons	15
1,740,258	4,012,544	439,428	86,934	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3,157,511	4,536,816	86,684	--	À d'autres provinces	17
393,864	1,665,469	--	--	À d'autres pipe-lines	18
425,735	1,949,204	--	--	À des réseaux interprovinciaux	19
5,717,368	12,164,033	526,112	86,934	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
--	6,547	--	--	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
45	6,352	--	28	Fuites et autres pertes	22
11,390	-- 95,144	-- 19,422	-- 278	Variations de stocks	23
5,728,803	12,081,788	506,690	86,684	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 589,343 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 172 126	946 433	—	346 914	—
2	From refineries and bulk plants	2 016 502	2 229 603	386 388	1 103 270	—
3	From other carriers	91 281	97 416	—	—	—
4	Imports	58 089	84 442	—	84 442	—
5	From other	75 151	48 323	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 413 149	3 406 217	386 388	1 534 626	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 283 399	1 832 314	—	595 834	501 760
8	From other pipe lines	842 468	574 408	—	—	—
9	From interprovincial systems	174 507	255 922	—	—	125 679
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 713 523	6 068 861	386 388	2 130 460	627 439
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	361 435	383 980	—	29 836	141 144
12	To bulk plants and terminals	2 271 243	2 304 263	85 654	1 827 698	26 279
13	To other carriers	42 916	42 886	—	—	—
14	For export	467 209	344 547	—	260 459(2)	44 507
15	To other	294 803	344 841	—	7 119	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 437 606	3 420 517	85 654	2 125 112	211 930
	Transfers:					
17	To other provinces	2 283 399	1 832 314	300 715	—	295 119
18	To other pipe lines	487 553	452 928	—	—	125 679
19	To interprovincial systems	529 422	377 402	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 737 980	6 083 161	386 369	2 125 112	632 728
21	Pipe line fuel and use	1 426	1 040	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 12 840	2 870	19	818	1 012
23	Inventory changes	— 13 043	— 18 210	—	4 530	— 6 301
24	<u>Disposition, total</u>	6 713 523	6 068 861	386 388	2 130 460	627 439

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 93 652 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States,

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1978 - Mars					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				Nº	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4 817	591 474	3 228	—	Des installations de traitement	1
67 653	661 864	10 428	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	57 623	39 793	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	34 548	13 775	—	Autres arrivages	5
72 470	1 345 509	67 224	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
707 651	—	13 294	13 775	Venant d'autres provinces	7
—	574 408	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
130 243	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
910 364	1 919 917	80 518	13 775	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
110 599	99 173	3 228	—	Aux raffineries	11
87 147	253 243	10 427	13 815	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	42 886(3)	—	A d'autres transporteurs	13
—	26 293	13 288	—	En vue de l'exportation	14
78 798	258 924	—	—	Autres livraisons	15
276 544	637 633	69 829	13 815	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
501 760	720 945	13 775	—	A d'autres provinces	17
62 589	264 660	—	—	A d'autres pipe-lines	18
67 654	309 748	—	—	A des réseaux interprovinciaux	19
908 547	1 932 986	83 604	13 815	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	1 040	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
7	1 010	—	4	Fuites et autres pertes	22
1 810	— 15 119	— 3 086	— 44	Variations de stocks	23
910 364	1 919 917	80 518	13 775	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 93 652 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	40,047,432	39,702,952	-	-	306,010
2	From processing plants	5,507,713	4,062,540	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	71,337	-	-	-
4	From other carriers	740,893	815,558	-	8,624	20,836
5	Imports	8,438,178	8,781,370	6,282,802	-	-
6	From other	30,789	45,278	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	54,765,005	53,479,035	6,282,802	8,624	326,846
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	14,546,641	14,189,271	6,284,722	-	-
9	Ontario	14,670,716	15,556,538	-	8,624	280,856
10	Manitoba	862,330	1,011,774	-	-	22,682
11	Saskatchewan	701,437	811,286	-	-	-
12	Alberta	6,698,313	6,859,097	-	-	-
13	British Columbia	4,861,218	3,989,052	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	42,340,655	42,417,018	6,284,722	8,624	303,538
15	To processing plants	284,515	473,126	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	80,097	-	-	-
17	To other carriers	212,543	131,111	-	-	-
18	For export	11,319,018	8,837,112	-	-	23,723
19	To other	10,627	9,687	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	54,167,358	51,948,151	6,284,722	8,624	327,261
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	105,017	22,234	- 1,920	-	- 28
23	Inventory changes	492,630	1,508,650	-	-	- 387
24	<u>Disposition, total</u>	54,765,005	53,479,035	6,282,802	8,624	326,846

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 1978 - Mars					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
5,014,929	33,458,615	923,398	—	Des champs pétrolifères	1
16,905	4,001,744	35,219	8,672	Des installations de traitement	2
5,191	66,146	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
139,385	550,693	96,020	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	2,498,568	Importations	5
1,766	43,512	—	—	Autres arrivages	6
5,178,176	38,120,710	1,054,637	2,507,240	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
77,921	7,571,803	—	254,825	Québec	8
2,318,111	10,966,429	—	1,982,518	Ontario	9
177,842	811,250	—	—	Manitoba	10
—	666,757	—	144,529	Saskatchewan	11
—	6,859,097	—	—	Alberta	12
—	2,851,356	1,137,696	—	Colombie-Britannique	13
2,573,874	29,726,692	1,137,696	2,381,872	<u>Total, raffineries</u>	14
5,191	467,935	—	—	Aux installations de traitement	15
5,191	74,906	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
15,984	115,127	—	—	À d'autres transporteurs	17
2,444,344	6,173,825	47,553	147,667	En vue de l'exportation	18
—	9,687	—	—	Autres livraisons	19
5,044,584	36,568,172	1,185,249	2,529,539	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
20,078	45,963	4,155	— 46,014	Fuites et autres pertes	22
113,514	1,506,575	— 134,767	23,715	Variations de stocks	23
5,178,176	38,120,710	1,054,637	2,507,240	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		March 1977 Mars	March - 1978 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 367 033	6 309 196	-	-	48 628
2	From processing plants	875 657	645 577	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	11 336	-	-	-
4	From other carriers	117 792	129 600	-	1 370	3 311
5	Imports	1 341 563	1 395 448	998 400	-	-
6	From other	4 895	7 195	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 706 940	8 498 352	998 400	1 370	51 939
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 312 731	2 254 817	998 705	-	-
9	Ontario	2 332 458	2 472 089	-	1 370	44 631
10	Manitoba	137 099	160 781	-	-	3 604
11	Saskatchewan	111 520	128 922	-	-	-
12	Alberta	1 064 947	1 089 979	-	-	-
13	British Columbia	772 872	633 900	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 731 627	6 740 488	998 705	1 370	48 235
15	To processing plants	45 234	75 184	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	12 728	-	-	-
17	To other carriers	33 792	20 835	-	-	-
18	For export	1 799 579	1 404 305	-	-	3 770
19	To other	1 690	1 539	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 611 922	8 255 079	998 705	1 370	52 005
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	16 696	3 533	- 305	-	- 4
23	Inventory changes	78 322	239 740	-	-	- 62
24	<u>Disposition, total</u>	8 706 940	8 498 352	998 400	1 370	51 939

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 1978 - Mars				N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis	
cubic metres - mètres cubes				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
796 922	5 316 909	146 737	—	Des champs pétrolifères 1
2 686	635 917	5 597	1 377	Des installations de traitement 2
825	10 511	—	—	Des raffineries et des installations de stockage 3
22 150	87 511	15 258	—	Par d'autres transporteurs 4
—	—	—	397 048	Importations 5
281	6 914	—	—	Autres arrivages 6
822 864	6 057 762	167 592	398 425	<u>Total, arrivages nets</u> 7
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
				Aux raffineries:
12 383	1 203 235	—	40 494	Québec 8
368 371	1 742 675	—	315 042	Ontario 9
28 261	128 916	—	—	Manitoba 10
—	105 955	—	22 967	Saskatchewan 11
—	1 089 979	—	—	Alberta 12
—	453 109	180 791	—	Colombie-Britannique 13
409 015	4 723 869	180 791	378 503	<u>Total, raffineries</u> 14
825	74 359	—	—	Aux installations de traitement 15
825	11 903	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage 16
2 540	18 295	—	—	À d'autres transporteurs 17
388 430	981 082	7 557	23 466	En vue de l'exportation 18
—	1 539	—	—	Autres livraisons 19
801 635	5 811 047	188 348	401 969	<u>Total, livraisons nettes</u> 20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines 21
3 190	7 304	660	— 7 312	Fuites et autres pertes 22
18 039	239 411	— 21 416	3 768	Variations de stocks 23
822 864	6 057 762	167 592	398 425	<u>Total, utilisation</u> 24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January	February	March	April	May
		1977	1978	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
				barrels				
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	112,552,244	112,074,991	36,940,635	35,431,404	39,702,952		
2	From processing plants	17,384,280	13,027,545	4,798,529	4,166,476	4,062,540		
3	From refineries and bulk plants	-	257,538	85,254	100,947	71,337		
4	From other carriers	2,177,200	2,418,263	833,194	769,511	815,558		
5	Imports	28,213,794	27,538,675	10,332,677	8,424,628	8,781,370		
6	From other	82,267	293,457	33,149	215,030	45,278		
7	<u>Total net receipts</u>	160,409,785	155,610,469	53,023,438	49,107,996	53,479,035		
8	Transfers	404,534,672	400,614,763	136,028,694	127,938,448	136,647,621		
9	<u>Total gross receipts</u>	564,944,451	556,225,232	189,052,132	177,046,444	190,126,656		
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	18,979,771	17,754,889	6,150,819	5,648,294	5,955,776		
11	From refineries and bulk plants	43,623,823	43,710,366	15,478,280	14,201,480	14,030,606		
12	From other carriers	1,632,926	1,742,496	548,445	581,020	613,031		
13	Imports	1,097,681	1,483,954	494,863	457,709	531,382		
14	From other	1,009,930	1,162,774	547,398	311,287	304,089		
15	<u>Total net receipts</u>	66,344,131	65,854,479	23,219,805	21,199,790	21,434,884		
16	Transfers	64,719,353	53,094,019	19,635,181	16,703,163	16,755,675		
17	<u>Total gross receipts</u>	131,063,484	118,948,498	42,854,986	37,902,953	38,190,559		
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	226,753,916	221,464,948	76,243,243	70,307,786	74,913,919		
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	129,327,178	128,292,406	44,769,353	41,106,035	42,417,018		
20	To processing plants	1,021,091	1,560,956	582,581	505,249	473,126		
21	To bulk plants and terminals	40,272	245,346	81,540	83,709	80,097		
22	To other carriers	651,344	267,328	32,557	103,660	131,111		
23	For export	30,525,952	26,220,267	8,764,432	8,618,723	8,837,112		
24	To other	73,214	175,705	156,309	9,709	9,687		
25	<u>Total net deliveries</u>	161,639,051	156,762,008	54,386,772	50,427,085	51,948,151		
26	Transfers	404,534,672	400,614,763	136,028,694	127,938,448	136,647,621		
27	<u>Total gross deliveries</u>	566,173,723	557,376,771	190,415,466	178,365,533	188,595,772		
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-		
29	Line losses and unaccounted for	303,032	331,355	149,095	160,026	22,234		
30	Inventory changes	- 1,532,298	- 1,482,894	- 1,512,429	- 1,479,115	1,508,650		
31	<u>Total disposition</u>	564,944,457	556,225,232	189,052,132	177,046,444	190,126,656		
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	8,006,459	7,672,345	2,946,623	2,309,387	2,416,335		
33	To bulk plants and terminals	44,665,740	44,330,442	15,510,371	14,319,641	14,500,430		
34	To other carriers	539,838	539,854	269,976	-	269,878		
35	For export	9,079,173	6,835,803	2,338,773	2,328,843	2,168,187		
36	To other	5,241,711	6,811,119	2,413,159	2,227,920	2,170,040		
37	<u>Total net deliveries</u>	67,532,921	66,189,563	23,478,902	21,185,791	21,524,870		
38	Transfers	64,719,353	53,094,019	19,635,181	16,703,163	16,755,675		
39	<u>Total gross deliveries</u>	132,252,274	119,283,582	43,114,083	37,888,954	38,280,545		
40	Pipe line fuel and use	24,434	20,979	7,605	6,827	6,547		
41	Line losses and unaccounted for	- 185,101	- 74,422	20,843	- 113,325	18,060		
42	Inventory changes	- 1,028,123	- 281,641	- 287,545	120,497	- 114,593		
43	<u>Total disposition</u>	131,063,484	118,948,498	42,854,986	37,902,953	38,190,559		
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	229,171,972	222,951,571	77,865,674	71,612,876	73,473,021		

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		n°
barils								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage.	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffi- neries.	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro- duits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stock- age.	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stock- age.	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisation de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	17 894 376	17 809 835	5 870 236	5 630 403	6 309 196		
2	From processing plants	2 763 881	2 070 206	762 534	662 095	645 577		
3	From refineries and bulk plants	—	40 925	13 548	16 041	11 336		
4	From other carriers	346 147	384 287	132 403	122 284	129 600		
5	Imports	4 485 634	4 376 171	1 641 966	1 338 757	1 395 448		
6	From other	13 079	46 633	5 268	34 170	7 195		
7	<u>Total net receipts</u>	25 503 117	24 728 057	8 425 955	7 803 750	8 498 352		
8	Transfers	64 315 874	63 661 694	21 616 320	20 330 699	21 714 675		
9	<u>Total gross receipts</u>	89 818 991	88 389 751	30 042 275	28 134 449	30 213 027		
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	3 017 543	2 821 429	977 426	897 570	946 433		
11	From refineries and bulk plants	6 935 633	6 946 014	2 459 654	2 256 757	2 229 603		
12	From other carriers	259 615	276 899	87 153	92 330	97 416		
13	Imports	174 517	235 815	78 639	72 734	84 442		
14	From other	160 567	184 777	86 987	49 467	48 323		
15	<u>Total net receipts</u>	10 547 875	10 464 934	3 689 859	3 368 858	3 406 217		
16	Transfers	10 289 555	8 437 170	3 120 228	2 654 298	2 662 644		
17	<u>Total gross receipts</u>	20 837 430	18 902 104	6 810 087	6 023 156	6 068 861		
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	36 050 992	35 192 991	12 115 814	11 172 608	11 904 569		
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	20 561 379	20 386 945	7 114 298	6 532 159	6 740 488		
20	To processing plants	162 341	248 051	92 578	80 289	75 184		
21	To bulk plants and terminals	6 403	38 988	12 958	13 302	12 728		
22	To other carriers	103 554	42 481	5 173	16 473	20 835		
23	For export	4 853 239	4 166 663	1 392 756	1 369 602	1 404 305		
24	To other	11 640	27 921	24 839	1 543	1 539		
25	<u>Total net deliveries</u>	25 698 556	24 911 049	8 642 602	8 013 368	8 255 079		
26	Transfers	64 315 874	63 661 694	21 616 320	20 330 699	21 714 675		
27	<u>Total gross deliveries</u>	90 014 430	88 572 743	30 258 922	28 344 067	29 969 754		
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—		
29	Line losses and unaccounted for	48 178	52 655	23 693	25 429	3 533		
30	Inventory changes	— 243 617	— 235 647	— 240 340	— 235 047	239 740		
31	<u>Total disposition</u>	89 818 991	88 389 751	30 042 275	28 134 449	30 213 027		
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	1 272 927	1 219 211	468 246	366 985	383 980		
33	To bulk plants and terminals	7 101 285	7 044 551	2 464 754	2 275 534	2 304 263		
34	To other carriers	85 827	85 788	42 902	—	42 886		
35	For export	1 443 474	1 086 279	371 656	370 076	344 547		
36	To other	833 365	1 082 355	383 475	354 039	344 841		
37	<u>Total net deliveries</u>	10 736 878	10 518 184	3 731 033	3 366 634	3 420 517		
38	Transfers	10 289 555	8 437 170	3 120 228	2 654 298	2 662 644		
39	<u>Total gross deliveries</u>	21 026 433	18 955 354	6 851 261	6 020 932	6 083 161		
40	Pipe line fuel and use	3 884	3 334	1 209	1 085	1 040		
41	Line losses and unaccounted for	— 29 428	— 11 827	3 312	— 18 009	2 870		
42	Inventory changes	— 163 459	— 44 757	— 45 695	19 148	— 18 210		
43	<u>Total disposition</u>	20 837 430	18 902 104	6 810 087	6 023 156	6 068 861		
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	36 435 434	35 429 233	12 373 635	11 380 002	11 675 596		

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk — Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk — Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines — Tous les pipe-lines	
			March - Mars	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,360,647	3,107,206	16,467,853	33,144,863
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	16,863,423	1,227,006	18,090,429	489,501
Inventory - Total - Inventaire "	30,224,070	4,334,212	34,558,282	33,634,364
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,583,556	3,065,558	24,649,114	23,634,183
Tanks - Réservoirs "	8,640,514	1,268,654	9,909,168	10,000,181
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada "	884,360	- 187,770	696,590	947,509
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,912,633	889,961	10,802,594	11,064,548
Tanks - Réservoirs "	2,894,640	142,869	3,037,509	3,023,539
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	32,151,912	4,688,243	36,840,155	39,675,800
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	618.9	217.8	501.4	523.5
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars				67,275,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				135,984,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			March - Mars	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 123 140	493 766	2 616 906	5 269 612
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 679 767	194 983	2 874 750	77 825
Inventory - Total - Inventaire "	4 802 907	688 749	5 491 656	5 347 437
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 429 843	487 148	3 916 991	3 757 535
Tanks - Réservoirs "	1 373 064	201 601	1 574 665	1 589 902
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	140 533	- 29 838	110 695	150 642
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 575 216	141 424	1 716 640	1 759 123
Tanks - Réservoirs "	459 987	22 703	482 690	480 704
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	8 226 553	1 199 558	9 426 111	10 151 654
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	996.0	350.5	806.9	842.5

Oil pipe line transport

April 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

APRIL - 1978 - AVRIL

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1978 - Juillet
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 4

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

^p preliminary figures.

^r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

^p nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 7.6% to 62,711,529 barrels (9 965 489 cubic metres) from 67,898,120 barrels (10 789 690 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 36,087,179 barrels (5 734 614 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 10.5%), 8,103,708 barrels (1 287 760 cubic metres) of imported crude oil, (up 1.2%), 18,008,966 barrels (2 861 805 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 5.8%), and 511,676 barrels (81 310 cubic metres) of imported LPG's and products (up 17.5%).

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.6 %, s'élevant à 62,711,529 barils (9 965 489 mètres cubes), en comparaison de 67,898,120 barils (10 789 690 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 36,087,179 barils (5 734 614 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 10.5%: 8,103,708 barils (1 287 760 mètres cubes) de brut importé, soit une augmentation de 1.2 %; 18,008,966 barils (2 861 805 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.8 %; et 511,676 barils (81 310 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 17.5 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	34,718,641	30,091,207	—	—	293,626
2	From processing plants	4,960,569	5,421,321	—	166,461	—
3	From refineries and bulk plants	—	50,477	—	—	—
4	From other carriers	624,126	484,361	—	7,202	37,712
5	Imports	8,007,926	8,103,708	5,720,746	2,307,285	—
6	From other	26,499	39,813	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	48,337,761	44,190,887	5,720,746	2,480,948	331,338
	Transfers:					
8	From other provinces	84,489,576	74,844,200	6,875,823	18,926,158	25,083,039
9	From other pipe lines	42,949,141	37,017,774	—	—	331,481
10	From interprovincial systems	4,057,534	5,007,613	—	165,024	3,465,226
11	<u>Gross receipts, total</u>	179,834,012	161,060,474	12,596,569	21,572,130	29,211,084
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	37,682,919	37,325,379	12,592,572	14,168,416	1,001,706
13	To processing plants	354,706	311,075	—	311,075	—
14	To bulk plants and terminals	1,560	72,388	—	21,159	—
15	To other carriers	140,399	132,795	—	—	—
16	For export	10,894,138	7,486,604	—	67,204(2)	5,767,597(3)
17	To other	2,549	994	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	49,076,271	45,329,235	12,592,572	14,567,854	6,769,303
	Transfers:					
19	To other provinces	84,489,576	74,844,200	—	6,875,823	18,926,158
20	To other pipe lines	9,363,522	8,841,322	—	—	991,780
21	To interprovincial systems	37,643,153	33,184,065	—	165,024	2,804,927
22	<u>Gross deliveries, total</u>	180,572,522	162,198,822	12,592,572	21,608,701	29,492,168
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	65,630	— 71,003	3,997	1,437	13,854
25	Inventory changes	— 804,140	— 1,067,345	—	— 38,008	— 294,938
26	<u>Disposition, total</u>	179,834,012	161,060,474	12,596,569	21,572,130	29,211,084

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 67,204 barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 60,152 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1978 - Avril					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		No
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,102,819	24,602,243	1,092,519	—	Des champs pétrolifères	1
16,639	5,201,173	37,048	—	Des installations de traitement	2
48,996	1,481	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
64,337	337,610	37,500	—	Par d'autres transporteurs	4
75,677	—	—	—	Importation	5
—	39,813	—	—	Autres arrivages	6
4,308,468	30,182,320	1,167,067	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
20,835,850	—	3,123,330	—	Venant d'autres provinces	8
3,998,016	31,253,795	1,434,482	—	Venant d'autres pipe-lines	9
304,728	1,072,635	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
29,447,062	62,508,750	5,724,879	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
—	5,674,991	3,887,694	—	Aux raffineries	12
51,229	—	—	—	Aux installations de traitement	13
12,711	120,084	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
—	1,292,008	359,795	—	A d'autres transporteurs	15
—	994	—	—	En vue de l'exportation	16
63,940	7,088,077	4,247,489	—	Autres livraisons	17
				<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
25,083,039	23,959,180	—	—	A d'autres provinces	19
2,488	6,838,679	1,008,375	—	A d'autres pipe-lines	20
4,300,256	25,487,751	426,107	—	A des réseaux interprovinciaux	21
29,449,723	63,373,687	5,681,971	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 89,931	— 1,991	1,631	—	Fuites et autres pertes	24
87,270	— 862,946	41,277	—	Variations de stocks	25
29,447,062	62,508,750	5,724,879	—	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris 67,204 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 60,152 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 519 823	4 781 793	—	—	46 660
2	From processing plants	788 664	861 501	—	26 452	—
3	From refineries and bulk plants	—	8 021	—	—	—
4	From other carriers	99 230	76 970	—	1 144	5 993
5	Imports	1 273 158	1 287 761	909 084	366 651	—
6	From other	4 213	6 327	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	7 685 088	7 022 373	909 084	394 247	52 653
	Transfers:					
8	From other provinces	13 432 769	11 893 492	1 092 637	3 007 556	3 985 946
9	From other pipe lines	6 828 368	5 882 496	—	—	52 676
10	From interprovincial systems	645 096	795 759	—	26 224	550 659
11	<u>Gross receipts, total</u>	28 591 321	25 594 120	2 001 721	3 428 027	4 641 934
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	5 991 105	5 931 376	2 001 086	2 251 503	159 181
13	To processing plants	56 394	49 433	—	49 433	—
14	To bulk plants and terminals	248	11 503	—	3 362	—
15	To other carriers	22 322	21 102	—	—	—
16	For export	1 732 028	1 189 697	—	10 680(2)	916 529(3)
17	To other	405	158	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 802 502	7 203 269	2 001 086	2 314 978	1 075 710
	Transfers:					
19	To other provinces	13 432 769	11 893 492	—	1 092 637	3 007 556
20	To other pipe lines	1 488 681	1 404 974	—	—	157 604
21	To interprovincial systems	5 984 783	5 273 281	—	26 224	445 731
22	<u>Gross deliveries total</u>	28 708 735	25 775 016	2 001 086	3 433 839	4 686 601
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	10 433	— 11 283	635	228	2 202
25	Inventory changes	— 127 847	— 169 613	—	— 6 040	— 46 869
26	<u>Disposition, total</u>	28 591 321	25 594 120	2 001 721	3 428 027	4 641 934

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 10 679 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 9 559 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1978 - Avril					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
651 979	3 909 542	173 612	—	Des champs pétrolifères	1
2 644	826 518	5 887	—	Des installations de traitement	2
7 786	235	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
10 224	53 650	5 959	—	Par d'autres transporteurs	4
12 026	—	—	—	Importation	5
—	6 327	—	—	Autres arrivages	6
684 659	4 796 272	185 458	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 311 025	—	496 328	—	Venant d'autres provinces	8
635 325	4 966 541	227 954	—	Venant d'autres pipe-lines	9
48 424	170 452	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
4 679 433	9 933 265	909 740	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
—	901 813	617 793	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
8 141	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 020	19 082	—	—	À d'autres transporteurs	15
—	205 313	57 175	—	En vue de l'exportation	16
—	158	—	—	Autres livraisons	17
10 161	1 126 366	674 968	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
3 985 946	3 807 353	—	—	À d'autres provinces	19
395	1 086 734	160 241	—	À d'autres pipe-lines	20
683 354	4 050 259	67 713	—	À des réseaux interprovinciaux	21
4 679 856	10 070 712	902 922	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 14 291	— 316	259	—	Fuites et autres pertes	24
13 868	— 137 131	6 559	—	Variations de stocks	25
4 679 433	9 933 265	909 740	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 10 679 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 9 559 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	7,094,184	5,362,476	—	2,040,800	—
2	From refineries and bulk plants	10,976,230	11,684,729	1,749,346	5,388,409	—
3	From other carriers	479,394	606,469	—	—	—
4	Imports	435,634	511,676	—	511,676	—
5	From other	574,917	355,292	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	19,560,359	18,520,642	1,749,346	7,940,885	—
	Transfers:					
7	From other provinces	13,928,537	8,902,789	—	2,726,006	2,470,227
8	From other pipe lines	4,441,307	2,946,692	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,788,795	1,088,755	—	—	429,574
10	<u>Gross receipts, total</u>	39,718,998	31,458,878	1,749,346	10,666,891	2,899,801
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,318,318	1,931,067	—	123,530	496,640
12	To bulk plants and terminals	12,800,507	11,864,367	401,459	9,140,849	157,447
13	To other carriers	202,626	269,771	—	—	—
14	For export	2,504,610	2,046,589	—	1,361,705(2)	492,343
15	To other	1,604,093	2,291,276	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	19,430,154	18,403,070	401,459	10,626,084	1,146,430
	Transfers:					
17	To other provinces	13,928,537	8,902,789	1,369,774	—	1,356,232
18	To other pipe lines	2,789,999	2,055,712	—	—	429,574
19	To interprovincial systems	3,440,103	1,979,735	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	39,588,793	31,341,306	1,771,233	10,626,084	2,932,236
21	Pipe line fuel and use	4,580	5,359	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 49,619	— 9,337	— 21,887	2,441	— 7,853
23	Inventory changes	175,244	121,550	—	38,366	— 24,582
24	<u>Disposition, total</u>	39,718,998	31,458,878	1,749,346	10,666,891	2,899,801

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 401,543 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1978 - Avril					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils				No	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,376	3,292,695	24,605	—	Des installations de traitement	1
433,357	3,970,853	142,764	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	427,049	179,420	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
71,890	229,737	53,665	—	Autres arrivages	5
509,623	7,920,334	400,454	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
3,610,742	—	42,149	53,665	Venant d'autres provinces	7
71,828	2,874,864	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
659,181	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
4,851,374	10,795,198	442,603	53,665	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
741,690	544,602	24,605	—	Aux raffineries	11
421,041	1,547,292	142,764	53,515	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,771(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	142,039	50,502	—	En vue de l'exportation	14
523,713	1,767,563	—	—	Autres livraisons	15
1,686,444	4,001,496	487,642	53,515	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,470,227	3,652,891	53,665	—	À d'autres provinces	17
225,824	1,400,314	—	—	À d'autres pipe-lines	18
505,185	1,474,550	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
4,887,680	10,529,251	541,307	53,515	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	5,359	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
81	17,915	—	— 34	Fuites et autres pertes	22
— 36,387	242,673	— 98,704	184	Variations de stocks	23
4,851,374	10,795,198	442,603	53,665	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 401,543 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 127 885	851 828	—	324 181	—
2	From refineries and bulk plants	1 745 081	1 856 120	277 884	855 949	—
3	From other carriers	76 218	96 338	—	—	—
4	Imports	69 260	81 280	—	81 280	—
5	From other	91 404	56 439	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 109 848	2 942 005	277 884	1 261 410	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 214 459	1 414 209	—	433 026	392 396
8	From other pipe lines	706 111	468 082	—	—	—
9	From interprovincial systems	284 395	172 949	—	—	68 238
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 314 813	4 997 245	277 884	1 694 436	460 634
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	368 583	306 750	—	19 623	78 891
12	To bulk plants and terminals	2 035 118	1 884 655	63 772	1 452 024	25 011
13	To other carriers	32 215	42 853	—	—	—
14	For export	398 201	325 101	—	216 307(2)	78 209
15	To other	255 031	363 969	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 089 148	2 923 328	63 772	1 687 954	182 111
	Transfers:					
17	To other provinces	2 214 459	1 414 209	217 589	—	215 437
18	To other pipe lines	443 574	326 550	—	—	68 238
19	To interprovincial systems	546 932	314 481	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 294 113	4 978 568	281 361	1 687 954	465 786
21	Pipe line fuel and use	728	851	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 7 890	— 1 482	— 3 477	388	— 1 247
23	Inventory changes	27 862	19 308	—	6 094	— 3 905
24	<u>Disposition, total</u>	6 314 813	4 997 245	277 884	1 694 436	460 634

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 63 809 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1978 - Avril					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
695	523 044	3 908	—	Des installations de traitement	1
68 839	630 770	22 678	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	67 837	28 501	—	Par d'autres transporteurs	3
11 420	36 494	8 525	—	Importations	4
			—	Autres arrivages	5
80 954	1 258 145	63 612	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
573 566	—	6 696	8 525	Venant d'autres provinces	7
11 410	456 672	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
104 711	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
770 641	1 714 817	70 308	8 525	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
117 817	86 510	3 909	—	Aux raffineries	11
66 882	245 787	22 678	8 501	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	42 853(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	22 563	8 022	—	En vue de l'exportation	14
83 192	280 777	—	—	Autres livraisons	15
267 891	635 637	77 462	8 501	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
392 396	580 262	8 525	—	À d'autres provinces	17
35 872	222 440	—	—	À d'autres pipe-lines	18
80 249	234 232	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
776 408	1 672 571	85 987	8 501	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	851	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
13	2 846	—	— 5	Fuites et autres pertes	22
— 5 780	38 549	— 15 679	29	Variations de stocks	23
770 641	1 714 817	70 308	8 525	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 63 809 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	34,718,641	30,091,207	-	-	293,626
2	From processing plants	4,960,569	5,421,321	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	50,477	-	-	-
4	From other carriers	624,126	484,361	-	7,202	18,070
5	Imports	8,007,926	8,103,708	5,720,746	-	-
6	From other	26,499	39,813	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	48,337,761	44,190,887	5,720,746	7,202	311,696
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	13,377,097	12,592,572	5,716,749	-	-
9	Ontario	14,780,979	14,168,416	-	7,202	267,870
10	Manitoba	419,003	1,001,706	-	-	22,572
11	Saskatchewan	228,467	-	-	-	-
12	Alberta	5,268,772	5,674,991	-	-	-
13	British Columbia	3,608,601	3,887,694	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	37,682,919	37,325,379	5,716,749	7,202	290,442
15	To processing plants	354,706	311,075	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	1,560	72,388	-	-	-
17	To other carriers	140,399	132,795	-	-	-
18	For export	10,894,138	7,486,604	-	-	21,397
19	To other	2,549	994	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	49,076,271	45,329,235	5,716,749	7,202	311,839
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	65,630	- 71,003	3,997	-	213
23	Inventory changes	- 804,140	- 1,067,345	-	-	- 356
24	<u>Disposition, total</u>	48,337,761	44,190,887	5,720,746	7,202	311,696

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1978 - Avril					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,508,191	24,295,102	994,288	—	Des champs pétrolifères	1
16,639	5,367,634	37,048	—	Des installations de traitement	2
5,225	45,252	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
120,011	306,997	32,081	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	2,382,962	Importations	5
—	39,813	—	—	Autres arrivages	6
4,650,066	30,054,798	1,063,417	2,382,962	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
228,950	6,142,656	—	504,217	Québec	8
2,304,721	9,874,156	—	1,714,467	Ontario	9
164,253	814,881	—	—	Manitoba	10
—	—	—	—	Saskatchewan	11
—	5,674,991	—	—	Alberta	12
—	2,984,972	902,722	—	Colombie-Britannique	13
2,697,924	25,491,656	902,722	2,218,684	<u>Total, raffineries</u>	14
5,225	305,850	—	—	Aux installations de traitement	15
5,225	46,004	—	21,159	Aux terminus et aux installations de stockage	16
12,711	120,084	—	—	À d'autres transporteurs	17
1,972,321	5,340,067	25,463	127,356	En vue de l'exportation	18
—	994	—	—	Autres livraisons	19
4,693,406	31,304,655	928,185	2,367,199	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 107,217	18,105	1,631	12,268	Fuites et autres pertes	22
63,877	— 1,267,962	133,601	3,495	Variations de stocks	23
4,650,066	30,054,798	1,063,417	2,382,962	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités de pétrole brut et pentanes plus livrées aux raffineries et aux installations de stockage des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		April 1977 Avril	April - 1978 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 519 823	4 781 793	-	-	46 660
2	From processing plants	788 664	861 501	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	8 021	-	-	-
4	From other carriers	99 230	76 970	-	1 144	2 872
5	Imports	1 273 158	1 287 761	909 084	-	-
6	From other	4 213	6 327	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	7 685 088	7 022 373	909 084	1 144	49 532
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 126 788	2 001 086	908 449	-	-
9	Ontario	2 349 988	2 251 503	-	1 144	42 567
10	Manitoba	66 616	159 181	-	-	3 587
11	Saskatchewan	36 323	-	-	-	-
12	Alberta	837 668	901 813	-	-	-
13	British Columbia	573 722	617 793	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	5 991 105	5 931 376	908 449	1 144	46 154
15	To processing plants	56 394	49 433	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	248	11 503	-	-	-
17	To other carriers	22 322	21 102	-	-	-
18	For export	1 732 028	1 189 697	-	-	3 400
19	To other	405	158	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 802 502	7 203 269	908 449	1 144	49 554
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	10 433	- 11 283	635	-	34
23	Inventory changes	- 127 847	- 169 613	-	-	- 56
24	<u>Disposition, total</u>	7 685 088	7 022 373	909 084	1 144	49 532

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1978 - Avril					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
716 397	3 860 734	158 002	—	Des champs pétrolifères	1
2 644	852 971	5 886	—	Des installations de traitement	2
830	7 191	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
19 071	48 785	5 098	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	378 677	Importations	5
—	6 327	—	—	Autres arrivages	6
738 942	4 776 008	168 986	378 677	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
36 383	976 129	—	80 125	Québec	8
366 243	1 569 103	—	272 446	Ontario	9
26 101	129 493	—	—	Manitoba	10
—	—	—	—	Saskatchewan	11
—	901 813	—	—	Alberta	12
—	474 342	143 451	—	Colombie-Britannique	13
428 727	4 050 880	143 451	352 571	<u>Total, raffineries</u>	14
830	48 603	—	—	Aux installations de traitement	15
830	7 310	—	3 363	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 020	19 082	—	—	À d'autres transporteurs	17
313 422	848 590	4 047	20 238	En vue de l'exportation	18
—	158	—	—	Autres livraisons	19
745 829	4 974 623	147 498	376 172	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 17 038	2 878	258	1 950	Fuites et autres pertes	22
10 151	— 201 493	21 230	555	Variations de stocks	23
738 942	4 776 008	168 986	378 677	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	147,270,885	142,166,198	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	
2	From processing plants	22,344,849	18,448,866	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	
3	From refineries and bulk plants	—	308,015	85,254	100,947	71,337	50,477	
4	From other carriers	2,801,326	2,902,624	833,194	769,511	815,558	484,361	
5	Imports	36,221,720	35,642,383	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	
6	From other	108,766	333,270	33,149	215,030	45,278	39,813	
7	<u>Total net receipts</u>	208,747,546	199,801,356	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	
8	Transfers	536,030,923	517,484,350	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	
9	<u>Total gross receipts</u>	744,778,469	717,285,706	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	26,073,955	23,117,365	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	
11	From refineries and bulk plants	54,600,053	55,395,095	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	
12	From other carriers	2,112,320	2,348,965	548,445	581,020	613,031	606,469	
13	Imports	1,533,315	1,995,630	494,863	457,709	531,382	511,676	
14	From other	1,584,847	1,518,066	547,398	311,287	304,089	355,292	
15	<u>Total net receipts</u>	85,904,490	84,375,121	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	
16	Transfers	84,877,992	66,032,255	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	
17	<u>Total gross receipts</u>	170,782,482	150,407,376	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	294,652,036	284,176,477	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	167,010,097	165,617,785	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	
20	To processing plants	1,375,797	1,872,031	582,581	505,249	473,126	311,075	
21	To bulk plants and terminals	41,832	317,734	81,540	83,709	80,097	72,388	
22	To other carriers	791,743	400,123	32,557	103,660	131,111	132,795	
23	For export	41,420,090	33,708,871	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	
24	To other	75,763	176,699	156,309	9,709	9,687	994	
25	<u>Total net deliveries</u>	210,715,322	202,091,243	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	
26	Transfers	536,030,923	517,484,350	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	
27	<u>Total gross deliveries</u>	746,746,245	719,575,593	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	
29	Line losses and unaccounted for	368,662	260,352	149,095	160,026	22,234	— 71,003	
30	Inventory changes	— 2,336,438	— 2,550,239	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	
31	<u>Total disposition</u>	744,778,469	717,285,706	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	10,324,777	9,603,412	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	
33	To bulk plants and terminals	57,466,247	56,194,809	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	
34	To other carriers	742,464	809,625	269,976	—	269,878	269,771	
35	For export	11,583,783	8,882,392	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	
36	To other	6,845,804	9,102,395	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,076	
37	<u>Total net deliveries</u>	86,963,075	84,592,633	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	
38	Transfers	84,877,992	66,032,255	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	
39	<u>Total gross deliveries</u>	171,841,067	150,624,888	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	
40	Pipe line fuel and use	29,014	26,338	7,605	6,827	6,547	5,359	
41	Line losses and unaccounted for	— 234,720	— 83,759	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	
42	Inventory changes	— 852,879	— 160,091	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	
43	<u>Total disposition</u>	170,782,482	150,407,376	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	297,678,397	286,683,876	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	
barils							
							<u>Arrivages</u>
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de
							stockage
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffi-
							neries
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro-</u>
							duits.
							<u>Utilisation</u>
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries
							Aux installations de traitement
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisation de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les</u>
							produits.

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	23 414 199	22 591 628	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	
2	From processing plants	3 552 545	2 931 707	762 534	662 095	645 577	861 501	
3	From refineries and bulk plants	—	48 946	13 548	16 041	11 336	8 021	
4	From other carriers	445 377	461 257	132 403	122 284	129 600	76 970	
5	Imports	5 758 792	5 663 932	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	
6	From other	17 292	52 960	5 268	34 170	7 195	6 327	
7	<u>Total net receipts</u>	33 188 205	31 750 430	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	
8	Transfers	85 222 107	82 233 441	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	
9	<u>Total gross receipts</u>	118 410 312	113 983 871	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	4 145 428	3 673 257	977 426	897 570	946 433	851 828	
11	From refineries and bulk plants	8 680 714	8 802 134	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	
12	From other carriers	335 833	373 237	87 153	92 330	97 416	96 338	
13	Imports	243 777	317 095	78 639	72 734	84 442	81 280	
14	From other	251 971	241 216	86 987	49 467	48 323	56 439	
15	<u>Total net receipts</u>	13 657 723	13 406 939	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	
16	Transfers	13 494 520	10 492 410	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	
17	<u>Total gross receipts</u>	27 152 243	23 899 349	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	46 845 928	45 157 369	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	26 552 484	26 318 321	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	
20	To processing plants	218 735	297 484	92 578	80 289	75 184	49 433	
21	To bulk plants and terminals	6 651	50 491	12 958	13 302	12 728	11 503	
22	To other carriers	125 876	63 583	5 173	16 473	20 835	21 102	
23	For export	6 585 267	5 356 360	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	
24	To other	12 045	28 079	24 839	1 543	1 539	158	
25	<u>Total net deliveries</u>	33 501 058	32 114 318	8 642 062	8 013 368	8 255 079	7 203 269	
26	Transfers	85 222 107	82 233 441	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	
27	<u>Total gross deliveries</u>	118 723 165	114 347 759	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	
29	Line losses and unaccounted for	58 611	41 372	23 693	25 429	3 533	— 11 283	
30	Inventory changes	— 371 464	— 405 260	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	
31	<u>Total disposition</u>	118 410 312	113 983 871	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	1 641 510	1 525 961	468 246	366 985	383 980	306 750	
33	To bulk plants and terminals	9 136 403	8 929 206	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	
34	To other carriers	118 042	128 641	42 902	—	42 886	42 853	
35	For export	1 841 675	1 411 380	371 656	370 076	344 547	325 101	
36	To other	1 088 396	1 446 324	383 475	354 035	344 841	363 969	
37	<u>Total net deliveries</u>	13 826 026	13 441 512	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	
38	Transfers	13 494 520	10 492 410	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	
39	<u>Total gross deliveries</u>	27 320 546	23 933 922	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	
40	Pipe line fuel and use	4 612	4 185	1 209	1 085	1 040	851	
41	Line losses and unaccounted for	— 37 318	— 13 309	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	
42	Inventory changes	— 135 597	— 25 449	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	
43	<u>Total disposition</u>	27 152 243	23 899 349	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	47 327 084	45 555 830	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-ligne, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		No
mètres cubes								
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage.	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	6
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffi- neries.	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, - Tous les pro- duits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stock- age.	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage ..	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total des livraisons nettes, - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk — Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk — Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines — Tous les pipe-lines	
			April - Avril	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,450,745	3,220,922	16,671,667	32,649,709
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	15,817,611	1,173,692	16,991,303	545,120
Inventory - Total - Inventaire "	29,268,356	4,394,614	33,662,970	33,194,829
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,652,468	3,122,110	24,774,578	23,563,585
Tanks - Réservoirs "	7,615,888	1,272,504	8,888,392	9,631,244
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada "	- 955,714	60,402	- 895,312	- 439,535
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,992,481	954,879	10,947,360	10,789,298
Tanks - Réservoirs "	2,703,161	139,099	2,842,260	3,109,428
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	27,757,249	3,837,319	31,594,568	37,364,075
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	612.3	208.5	495.7	545.4
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin			135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre			202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lignes pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lignes pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lignes	
			April - Avril	
			1975	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 137 458	511 837	2 649 295	5 190 889
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 513 577	186 511	2 700 088	86 667
<u>Inventory - Total - Inventaire</u> "	4 651 035	698 348	5 349 383	5 277 556
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 440 794	496 134	3 936 928	3 746 310
Tanks - Réservoirs "	1 210 241	202 214	1 412 455	1 531 246
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 151 872	9 598	- 142 274	- 69 881
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 587 905	151 740	1 739 645	1 715 361
Tanks - Réservoirs "	429 559	22 104	451 663	494 360
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	7 102 112	981 836	8 083 948	9 560 164
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	985.4	335.5	797.7	877.7

Oil pipe line transport

May 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

MAY - 1978 - MAI

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1978 - Août
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 5

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) — (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 8.4% to 66,673,402 barrels (10 595 070 cubic metres) from 72,807,257 barrels (11 569 801 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 39,704,908 barrels (6 309 507 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 7.5%), 7,170,539 barrels (1 139 470 cubic metres) of imported crude oil, (down 22.7%), 19,264,739 barrels (3 061 360 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 4.7%), and 533,216 barrels (84 733 cubic metres) of imported LPG's and products (up 38.1%).

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 8.4 %, s'élevant à 66,673,402 barils (10 595 070 mètres cubes), en comparaisons de 72,807,257 barils (11 569 801 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 39,704,908 barils (6 309 507 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 7.5 %; 7,170,539 barils (1 139 470 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 22.7 %; 19,264,739 barils (3 061 360 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 4.7 %; et 533,216 barils (84 733 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 38.1 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	37,260,646	32,906,883	-	-	294,372
2	From processing plants	4,949,186	5,887,338	-	516,273	-
3	From refineries and bulk plants	-	59,382	-	-	-
4	From other carriers	701,033	782,380	-	9,398	41,585
5	Imports	9,277,306	7,170,539	4,518,604	2,453,629	-
6	From other	13,681	68,925	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	52,201,852	46,875,447	4,518,604	2,979,300	335,957
	Transfers:					
8	From other provinces	79,825,816	85,317,488	7,109,031	21,999,109	27,807,388
9	From other pipe lines	42,351,844	41,516,656	-	-	335,245
10	From interprovincial systems	4,053,752	5,782,143	-	465,132	3,383,996
11	<u>Gross receipts, total</u>	178,433,264	179,491,734	11,627,635	25,443,541	31,862,586
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	43,225,666	39,257,741	11,627,144	17,375,644	885,638
13	To processing plants	111,829	441,881	-	441,881	-
14	To bulk plants and terminals	19,292	118,127	-	67,012	-
15	To other carriers	122,076	150,021	-	-	-
16	For export	9,222,485	7,077,244	-	52,261(2)	5,020,775(3)
17	To other	3,694	51,670	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	52,705,042	47,096,684	11,627,144	17,936,798	5,906,413
	Transfers:					
19	To other provinces	79,825,816	85,317,488	-	7,109,031	21,999,109
20	To other pipe lines	8,811,212	8,153,444	-	-	866,791
21	To interprovincial systems	37,594,384	39,145,355	-	465,132	2,852,450
22	<u>Gross deliveries, total</u>	178,936,454	179,712,971	11,627,144	25,510,961	31,624,763
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 9,621	82,452	491	- 3,506	- 30,873
25	Inventory changes	- 493,569	- 303,689	-	- 63,914	268,696
26	<u>Disposition, total</u>	178,433,264	179,491,734	11,627,635	25,443,541	31,862,586

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 68,936 barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 54,320 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1978 - Mai				No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon	
barrels - barils				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
4,373,123	27,340,675	898,713	—	Des champs pétrolifères 1
18,833	5,317,236	34,996	—	Des installations de traitement 2
58,102	1,280	—	—	Des raffineries et des installations de stockage 3
100,625	583,751	47,021	—	Par d'autres transporteurs 4
198,306	—	—	—	Importation 5
912	68,013	—	—	Autres arrivages 6
4,749,901	33,310,955	980,730	—	<u>Total, arrivages nets</u> 7
				Transferts:
24,133,107	—	4,268,853	—	Venant d'autres provinces 8
4,232,413	35,823,897	1,125,101	—	Venant d'autres pipe-lines 9
588,918	1,344,097	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux 10
33,704,339	70,478,949	6,374,684	—	<u>Total, arrivages bruts</u> 11
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
892,739	3,772,516	4,704,060	—	Aux raffineries 12
—	—	—	—	Aux installations de traitement 13
51,115	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage 14
15,123	134,898	—	—	À d'autres transporteurs 15
—	1,631,081	373,127	—	En vue de l'exportation 16
—	51,670	—	—	Autres livraisons 17
958,977	5,590,165	5,077,187	—	<u>Total, livraisons nettes</u> 18
				Transferts:
27,807,388	28,401,960	—	—	À d'autres provinces 19
57,110	6,474,699	754,844	—	À d'autres pipe-lines 20
4,764,221	30,693,295	370,257	—	À des réseaux interprovinciaux 21
33,587,696	71,160,119	6,202,288	—	<u>Total, livraisons brutes</u> 22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines 23
49,910	74,917	— 8,487	—	Fuites et autres pertes 24
66,733	— 756,087	180,883	—	Variations de stocks 25
33,704,339	70,478,949	6,374,684	—	<u>Total, utilisation</u> 26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris 68,936 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 54,320 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 923 970	5 229 234	-	-	46 779
2	From processing plants	786 857	935 557	-	82 041	-
3	From refineries and bulk plants	-	9 436	-	-	-
4	From other carriers	111 455	124 328	-	1 494	6 608
5	Imports	1 474 974	1 139 470	718 051	389 906	-
6	From other	2 175	10 953	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 299 431	7 448 978	718 051	473 441	53 387
	Transfers:					
8	From other provinces	12 691 291	13 557 801	1 129 696	3 495 878	4 418 872
9	From other pipe lines	6 733 405	6 597 413	-	-	53 274
10	From interprovincial systems	644 495	918 840	-	73 914	537 751
11	<u>Gross receipts, total</u>	28 368 622	28 523 032	1 847 747	4 043 233	5 063 284
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 872 331	6 238 448	1 847 669	2 761 164	140 737
13	To processing plants	17 779	70 219	-	70 219	-
14	To bulk plants and terminals	3 067	18 772	-	10 649	-
15	To other carriers	19 409	23 840	-	-	-
16	For export	1 466 258	1 124 645	-	8 305(2)	797 851(3)
17	To other	587	8 211	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 379 431	7 484 135	1 847 669	2 850 337	938 588
	Transfers:					
19	To other provinces	12 691 291	13 557 801	-	1 129 696	3 495 878
20	To other pipe lines	1 400 871	1 295 663	-	-	137 742
21	To interprovincial systems	5 977 029	6 220 590	-	73 914	453 283
22	<u>Gross deliveries total</u>	28 448 622	28 558 189	1 847 669	4 053 947	5 025 491
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 1 531	13 102	78	- 557	- 4 906
25	Inventory changes	- 78 469	- 48 259	-	- 10 157	42 699
26	<u>Disposition, total</u>	28 368 622	28 523 032	1 847 747	4 043 233	5 063 284

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes 10 955 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 8 632 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1978 - Mai					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
694 933	4 344 707	142 815	-	Des champs pétrolifères	1
2 993	844 962	5 561	-	Des installations de traitement	2
9 233	203	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
15 990	92 764	7 472	-	Par d'autres transporteurs	4
31 513	-	-	-	Importation	5
145	10 808	-	-	Autres arrivages	6
754 807	5 293 444	155 848	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 834 992	-	678 363	-	Venant d'autres provinces	8
672 573	5 692 776	178 790	-	Venant d'autres pipe-lines	9
93 585	213 590	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 355 957	11 199 810	1 013 001	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
141 865	599 491	747 522	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
8 123	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 403	21 437	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	259 195	59 294	-	En vue de l'exportation	16
-	8 211	-	-	Autres livraisons	17
152 391	888 334	806 816	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 418 872	4 513 355	-	-	À d'autres provinces	19
9 075	1 028 894	119 952	-	À d'autres pipe-lines	20
757 083	4 877 472	58 838	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 337 421	11 308 055	985 606	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
7 931	11 905	- 1 349	-	Fuites et autres pertes	24
10 605	- 120 150	28 744	-	Variations de stocks	25
5 355 957	11 199 810	1 013 001	-	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 10 955 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 8 632 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,768,072	5,229,046	-	2,066,259	-
2	From refineries and bulk plants	11,991,328	13,299,678	1,981,981	6,109,798	-
3	From other carriers	594,221	447,295	-	-	-
4	Imports	386,124	533,216	-	533,216	-
5	From other	865,660	288,720	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	20,605,405	19,797,955	1,981,981	8,709,273	-
	Transfers:					
7	From other provinces	14,977,024	9,812,423	-	3,202,559	2,828,499
8	From other pipe lines	4,278,064	2,896,119	-	-	-
9	From interprovincial systems	2,105,345	1,533,025	-	-	804,787
10	<u>Gross receipts, total</u>	41,965,838	34,039,522	1,981,981	11,911,832	3,633,286
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	3,209,932	2,035,388	-	168,435	705,904
12	To bulk plants and terminals	13,607,706	13,365,466	477,647	10,173,112	135,249
13	To other carriers	269,364	-	-	-	-
14	For export	3,465,199	2,207,716	-	1,733,446(2)	323,837
15	To other	204,512	2,320,558	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	20,756,713	19,929,128	477,647	12,074,993	1,164,990
	Transfers:					
17	To other provinces	14,977,024	9,812,423	1,483,801	-	1,718,758
18	To other pipe lines	2,832,832	2,447,763	-	-	804,787
19	To interprovincial systems	3,550,577	1,981,381	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	42,117,146	34,170,695	1,961,448	12,074,993	3,688,535
21	Pipe line fuel and use	4,418	3,626	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 50,744	- 31,335	20,533	- 28,002	15,607
23	Inventory changes	- 104,982	- 103,464	-	- 135,159	- 70,856
24	<u>Disposition, total</u>	41,965,838	34,039,522	1,981,981	11,911,832	3,633,286

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 500,433 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1978 - Mai					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		Nº
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
5,481	3,140,203	17,103	-	Des installations de traitement	1
499,177	4,562,588	146,134	-	Des raffineries de des installations de stockage	2
-	296,420	150,875	-	Par d'autres transporteurs	3
77,977	155,122	55,621	-	Importations	4
582,635	8,154,333	369,733	-	Autres arrivages	5
				<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
3,688,359	-	37,385	55,621	Venant d'autres provinces	7
78,366	2,817,753	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
728,238	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,077,598	10,972,086	407,118	55,621	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
623,079	520,867	17,103	-	Aux raffineries	11
494,552	1,883,643	146,134	55,129	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	- (3)	-	À d'autres transporteurs	13
-	100,274	50,159	-	En vue de l'exportation	14
432,086	1,888,472	-	-	Autres livraisons	15
1,549,717	4,393,256	213,396	55,129	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,828,499	3,725,744	55,621	-	À d'autres provinces	17
229,061	1,413,915	-	-	À d'autres pipe-lines	18
577,543	1,403,838	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
5,184,820	10,936,753	269,017	55,129	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	3,626	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 830	- 38,643	-	-	Fuites et autres pertes	22
- 106,392	70,350	138,101	492	Variations de stocks	23
5,077,598	10,972,086	407,118	55,621	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris 500,433 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 076 037	830 634	-	328 225	-
2	From refineries and bulk plants	1 906 469	2 112 654	314 838	970 542	-
3	From other carriers	94 474	71 053	-	-	-
4	Imports	61 389	84 701	-	84 701	-
5	From other	137 629	45 863	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 275 998	3 144 905	314 838	1 383 468	-
	Transfers:					
7	From other provinces	2 381 157	1 558 703	-	508 727	449 307
8	From other pipe lines	680 158	460 048	-	-	-
9	From interprovincial systems	334 723	243 521	-	-	127 840
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 672 036	5 407 177	314 838	1 892 195	577 147
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	510 338	323 322	-	26 756	112 133
12	To bulk plants and terminals	2 163 452	2 123 104	75 874	1 615 999	21 484
13	To other carriers	42 825	-	-	-	-
14	For export	550 923	350 696	-	275 358(2)	51 442
15	To other	32 515	368 621	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 300 053	3 165 743	75 874	1 918 113	185 059
	Transfers:					
17	To other provinces	2 381 157	1 558 703	235 702	-	273 025
18	To other pipe lines	450 384	388 826	-	-	127 840
19	To interprovincial systems	564 497	314 743	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 696 091	5 428 015	311 576	1 918 113	585 924
21	Pipe line fuel and use	702	576	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 8 066	- 4 978	3 262	- 4 448	2 479
23	Inventory changes	- 16 691	- 16 436	-	- 21 470	- 11 256
24	<u>Disposition, total</u>	6 672 036	5 407 177	314 838	1 892 195	577 147

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 79 524 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1978 - Mai					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
871	498 821	2 717	—	Des installations de traitement	1
79 294	724 767	23 213	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	47 086	23 967	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
12 387	24 641	8 835	—	Autres arrivages	5
92 552	1 295 315	58 732	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
585 896	—	5 938	8 835	Venant d'autres provinces	7
12 448	447 600	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
115 681	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
806 577	1 742 915	64 670	8 835	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
98 976	82 740	2 717	—	Aux raffineries	11
78 560	299 217	23 213	8 757	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	— (3)	—	A d'autres transporteurs	13
—	15 928	7 968	—	En vue de l'exportation	14
68 637	299 984	—	—	Autres livraisons	15
246 173	697 869	33 898	8 757	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
449 307	591 834	8 835	—	A d'autres provinces	17
36 386	224 600	—	—	A d'autres pipe-lines	18
91 743	223 000	—	—	A des réseaux interprovinciaux	19
823 609	1 737 303	42 733	8 757	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	576	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 132	— 6 139	—	—	Fuites et autres pertes	22
— 16 900	11 175	21 937	78	Variations de stocks	23
806 577	1 742 915	64 670	8 835	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 79 524 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	37,260,646	32,906,883	—	—	294,372
2	From processing plants	4,949,186	5,887,338	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	—	59,382	—	—	—
4	From other carriers	701,033	782,380	—	9,398	18,229
5	Imports	9,277,306	7,170,539	4,518,604	—	—
6	From other	13,681	68,925	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	52,201,852	46,875,447	4,518,604	9,398	312,601
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	14,675,735	11,627,144	4,518,113	—	—
9	Ontario	15,154,322	17,375,644	—	9,398	260,771
10	Manitoba	144,681	885,638	—	—	31,176
11	Saskatchewan	953,679	892,739	—	—	—
12	Alberta	8,080,295	3,772,516	—	—	—
13	British Columbia	4,216,954	4,704,060	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	43,225,666	39,257,741	4,518,113	9,398	291,947
15	To processing plants	111,829	441,881	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	19,292	118,127	—	—	—
17	To other carriers	122,076	150,021	—	—	—
18	For export	9,222,485	7,077,244	—	—	19,942
19	To other	3,694	51,670	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	52,705,042	47,096,684	4,518,113	9,398	311,889
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 9,621	82,452	491	—	— 470
23	Inventory changes	— 493,569	— 303,689	—	—	1,182
24	<u>Disposition, total</u>	52,201,852	46,875,447	4,518,604	9,398	312,601

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1978 - Mai					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	United States - États-Unis		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,935,369	26,847,054	830,088	-	Des champs pétrolifères	1
18,833	5,830,718	34,996	2,791	Des installations de traitement	2
6,546	52,836	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
148,476	563,609	42,668	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	2,651,935	Importations	5
912	68,013	-	-	Autres arrivages	6
5,110,136	33,362,230	907,752	2,654,726	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
405,595	6,195,419	-	508,017	Québec	8
2,643,740	12,580,198	-	1,881,537	Ontario	9
122,495	731,967	-	-	Manitoba	10
174,374	605,156	-	113,209	Saskatchewan	11
-	3,772,516	-	-	Alberta	12
-	3,840,970	863,090	-	Colombie-Britannique	13
3,346,204	27,726,226	863,090	2,502,763	<u>Total, raffineries</u>	14
6,546	435,335	-	-	Aux installations de traitement	15
6,546	111,581	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
15,123	134,898	-	-	À d'autres transporteurs	17
1,492,640	5,405,150	36,256	123,256	En vue de l'exportation	18
-	51,670	-	-	Autres livraisons	19
4,867,059	33,864,860	899,346	2,626,019	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
59,521	79,519	- 8,487	- 48,122	Fuites et autres pertes	22
183,556	- 582,149	16,893	76,829	Variations de stocks	23
5,110,136	33,362,230	907,752	2,654,726	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1977 Mai	May - 1978 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres -- mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 923 970	5 229 234	—	—	46 779
2	From processing plants	786 857	935 557	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	—	9 436	—	—	—
4	From other carriers	111 455	124 328	—	1 493	2 897
5	Imports	1 474 974	1 139 470	718 051	—	—
6	From other	2 175	10 953	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	8 299 431	7 448 978	718 051	1 493	49 676
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 333 255	1 847 669	717 973	—	—
9	Ontario	2 409 345	2 761 164	—	1 493	41 439
10	Manitoba	23 002	140 737	—	—	4 954
11	Saskatchewan	151 623	141 865	—	—	—
12	Alberta	1 284 664	599 491	—	—	—
13	British Columbia	670 442	747 522	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	6 872 331	6 238 448	717 973	1 493	46 393
15	To processing plants	17 779	70 219	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	3 067	18 772	—	—	—
17	To other carriers	19 409	23 840	—	—	—
18	For export	1 466 258	1 124 645	—	—	3 169
19	To other	587	8 211	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 379 431	7 484 135	717 973	1 493	49 562
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 1 531	13 102	78	—	— 74
23	Inventory changes	— 78 469	— 48 259	—	—	188
24	<u>Disposition, total</u>	8 299 431	7 448 978	718 051	1 493	49 676

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1978 - Mai					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
784 280	4 266 266	131 909	—	Des champs pétrolifères	1
2 993	926 559	5 561	444	Des installations de traitement	2
1 040	8 396	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
23 594	89 564	6 780	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	421 419	Importations	5
145	10 808	—	—	Autres arrivages	6
812 052	5 301 593	144 250	421 863	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
64 453	984 514	—	80 729	Québec	8
420 117	1 999 120	—	298 995	Ontario	9
19 466	116 317	—	—	Manitoba	10
27 710	96 165	—	17 990	Saskatchewan	11
—	599 491	—	—	Alberta	12
—	610 368	137 154	—	Colombie-Britannique	13
531 746	4 405 975	137 154	397 714	<u>Total, raffineries</u>	14
1 040	69 179	—	—	Aux installations de traitement	15
1 040	17 732	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 403	21 437	—	—	À d'autres transporteurs	17
237 196	858 932	5 761	19 587	En vue de l'exportation	18
—	8 211	—	—	Autres livraisons	19
773 425	5 381 466	142 915	417 301	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
9 458	12 636	— 1 349	— 7 647	Fuites et autres pertes	22
29 169	— 92 509	2 684	12 209	Variations de stocks	23
812 052	5 301 593	144 250	421 863	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	184,531,531	175,073,081	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	27,294,035	24,336,204	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	—	367,397	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	3,502,359	3,685,004	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	45,499,026	42,812,922	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	122,447	402,195	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	260,949,398	246,676,803	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	662,262,335	650,100,637	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	923,211,733	896,777,440	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	32,842,027	28,346,411	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	66,591,381	68,694,773	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	2,706,541	2,796,260	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	1,919,439	2,528,846	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	2,450,507	1,806,786	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	106,509,895	104,173,076	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	106,238,425	80,273,822	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	212,748,320	184,446,898	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	367,459,293	350,849,879	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	210,235,763	204,875,526	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	1,487,626	2,313,912	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	61,124	435,861	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	913,819	550,144	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	50,642,575	40,784,115	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	79,457	228,369	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	263,420,364	249,187,927	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	662,262,335	650,100,637	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	925,682,699	899,288,564	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	359,041	342,804	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 2,830,007	— 2,853,928	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	923,211,733	896,777,440	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	13,534,709	11,638,800	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	71,073,953	69,560,275	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	1,011,828	809,625	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	15,048,982	11,090,108	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	7,050,316	11,422,953	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	107,719,788	104,521,761	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	106,238,425	80,273,822	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	213,958,213	184,795,583	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	33,432	29,964	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 285,464	— 115,094	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 957,861	— 263,555	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	212,748,320	184,446,898	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	371,140,152	353,709,688	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source — Table 1.

(2) Source — Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		
barils								n°
							<u>Arrivages</u> Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères 1 Des installations de traitement 2 Des raffineries et des installations de stockage 3 Par d'autres transporteurs 4 Importations 5 Autres arrivages 6 <u>Total des arrivages nets</u> 7 Transferts 8 <u>Total des arrivages bruts</u> 9 GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement 10 Des installations de stockage et des raffineries 11 Par d'autres transporteurs 12 Importations 13 Autres arrivages 14 <u>Total des arrivages nets</u> 15 Transferts 16 <u>Total des arrivages bruts</u> 17 <u>Total des arrivages nets - Tous les produits.</u> 18 <u>Utilisation</u> Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries 19 Aux installations de traitement 20 Aux terminus et aux installations de stockage 21 À d'autres transporteurs 22 En vue de l'exportation 23 Autres livraisons 24 <u>Total des livraisons nettes</u> 25 Transferts 26 <u>Total des livraisons brutes</u> 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines ... 28 Fuites et autres pertes 29 Variations de stocks 30 <u>Total de l'utilisation</u> 31 GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries 32 Aux terminus et aux installations de stockage 33 À d'autres transporteurs 34 En vue de l'exportation 35 Autres livraisons 36 <u>Total des livraisons nettes</u> 37 Transferts 38 <u>Total des livraisons brutes</u> 39 Utilisation de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Variations de stocks 42 <u>Total de l'utilisation</u> 43 <u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u> 44	

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
cubic metres								
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	29 338 169	27 820 862	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	4 339 402	3 867 264	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557
3	From refineries and bulk plants	—	58 382	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	556 832	585 585	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	7 233 766	6 803 402	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	19 467	63 913	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	41 487 636	39 199 408	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	105 291 298	103 307 495	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	146 778 934	142 506 903	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	5 221 465	4 503 891	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	10 587 183	10 914 788	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	430 307	444 290	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	305 166	401 796	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	389 600	287 079	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	16 933 721	16 551 844	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	16 890 558	12 754 682	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	33 824 279	29 306 526	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	58 421 357	55 751 252	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	33 424 815	32 556 769	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	236 514	367 703	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	9 718	69 263	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	145 285	87 423	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	8 051 525	6 481 005	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	12 632	36 290	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	41 880 489	39 598 453	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	105 291 298	103 307 495	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	147 171 787	142 905 948	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	57 080	54 474	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102
30	Inventory changes	— 449 933	— 453 519	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259
31	<u>Total disposition</u>	146 778 934	142 506 903	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	2 151 848	1 849 283	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	11 299 855	11 052 310	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	160 867	128 641	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	2 392 598	1 762 076	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	1 120 911	1 814 945	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	17 126 079	16 607 255	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	16 890 558	12 754 682	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	34 016 637	29 361 937	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	5 314	4 761	1 209	1 085	1 040	851	576
41	Line losses and unaccounted for	— 45 384	— 18 287	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978
42	Inventory changes	— 152 288	— 41 885	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436
43	<u>Total disposition</u>	33 824 279	29 306 526	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	59 006 568	56 205 708	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	No
mètres cubes							
						<u>Arrivages</u> Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères 1 Des installations de traitement 2 Des raffineries et des installations de stockage 3 Par d'autres transporteurs 4 Importations 5 Autres arrivages 6 <u>Total des arrivages nets</u> 7 Transferts 8 <u>Total des arrivages bruts</u> 9 GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement 10 Des installations de stockage et des raffineries 11 Par d'autres transporteurs 12 Importations 13 Autres arrivages 14 <u>Total des arrivages nets</u> 15 Transferts 16 <u>Total des arrivages bruts</u> 17 <u>Total des arrivages nets, - Tous les produits.</u> 18 <u>Utilisation</u> Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries 19 Aux installations de traitement 20 Aux terminus et aux installations de stockage 21 A d'autres transporteurs 22 En vue de l'exportation 23 Autres livraisons 24 <u>Total des livraisons nettes</u> 25 Transferts 26 <u>Total des livraisons brutes</u> 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines 28 Fuites et autres pertes 29 Variations de stocks 30 <u>Total de l'utilisation</u> 31 GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries 32 Aux terminus et aux installations de stockage 33 A d'autres transporteurs 34 En vue de l'exportation 35 Autres livraisons 36 <u>Total des livraisons nettes</u> 37 Transferts 38 <u>Total des livraisons brutes</u> 39 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Variations de stocks 42 <u>Total de l'utilisation</u> 43 <u>Total des livraisons nettes, - Tous les produits.</u> 44	

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			May - Mai	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,465,057	3,318,032	16,783,089	31,897,719
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	15,447,547	1,242,951	16,690,498	856,450
Inventory - Total - Inventaire "	28,912,604	4,560,983	33,473,587	32,754,169
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,648,271	2,648,929	24,297,200	23,623,201
Tanks - Réservoirs "	7,264,333	1,912,054	9,176,387	9,130,968
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 355,752	166,369	- 189,383	- 440,660
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,973,149	777,880	10,751,029	11,122,419
Tanks - Réservoirs "	2,774,556	46,265	2,820,821	2,618,416
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	30,509,513	4,440,441	34,949,954	37,565,196
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	647.8	222.8	521.4	511.4
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000			67,275,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				135,984,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000

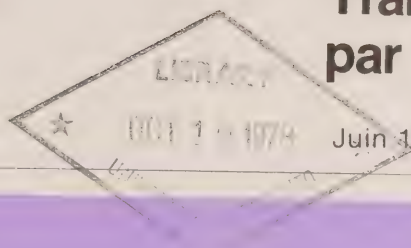
TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des GPL et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			May - Mai	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 139 732	527 269	2 667 001	5 071 332
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 454 770	197 517	2 652 287	136 164
<u>Inventory - Total - Inventaire</u> "	4 594 502	724 786	5 319 288	5 207 496
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 440 127	420 941	3 861 068	3 755 788
Tanks - Réservoirs "	1 154 375	303 845	1 458 220	1 451 708
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 56 533	26 438	- 30 095	- 70 058
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 584 833	123 613	1 708 446	1 768 324
Tanks - Réservoirs "	440 905	7 352	448 257	416 295
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	7 806 320	1 136 154	8 942 474	9 611 624
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	1 042.5	358.6	839.1	823.0

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

June 1978



Juin 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JUNE - 1978 - JUIN

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre
S-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 2.9% to 78,579,483 barrels (12 487 066 cubic metres) from 76,300,519 barrels (12 124 915 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 49,745,962 barrels (7 905 131 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (up 7.4%), 8,385,072 barrels (1 332 472 cubic metres) of imported crude oil, (down 8.0%), 19,846,021 barrels (3 153 731 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 2.8%), and 602,428 barrels (95 732 cubic metres) of imported LPG's and products (up 39.7%).

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.9 %, s'élevant à 78,579,483 barils (12 487 066 mètres cubes), en comparaison de 76,300,519 barils (12 124 915 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 49,745,962 barils (7 905 131 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.4 %; 8,385,072 barils (1 332 472 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 8.0 %; 19,846,021 barils (3 153 731 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.8 %; et 602,428 barils (95 732 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 39.7 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	41,127,906	43,366,387	-	-	290,466
2	From processing plants	4,467,909	5,410,579	-	451,301	-
3	From refineries and bulk plants	-	36,717	-	-	-
4	From other carriers	717,618	854,661	-	8,955	45,737
5	Imports	9,119,206	8,385,072	5,509,593	2,683,466	-
6	From other	-	77,618	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	55,432,639	58,131,034	5,509,593	3,143,722	336,203
	Transfers:					
8	From other provinces	81,800,797	91,614,625	8,046,881	23,681,325	29,654,457
9	From other pipe lines	43,910,317	47,896,490	-	-	336,939
10	From interprovincial systems	4,573,541	5,955,801	-	393,316	3,469,502
11	<u>Gross receipts, total</u>	185,717,294	203,597,950	13,556,474	27,218,363	33,797,101
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	44,808,328	47,624,691	13,557,830	18,359,475	982,888
13	To processing plants	198,244	-	-	-	-
14	To bulk plants and terminals	489	713,897	-	396,823	-
15	To other carriers	166,269	142,888	-	-	-
16	For export	9,560,448	8,032,828	-	- 87,147 (2)	5,919,407 (3)
17	To other	227,083	92,293	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	54,960,861	56,606,597	13,557,830	18,669,151	6,902,295
	Transfers:					
19	To other provinces	81,800,797	91,614,625	-	8,046,881	23,681,325
20	To other pipe lines	9,164,086	10,411,633	-	-	968,421
21	To interprovincial systems	39,319,772	43,440,658	-	393,316	2,838,020
22	<u>Gross deliveries, total</u>	185,245,516	202,073,513	13,557,830	27,109,348	34,390,061
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	202,394	33,500	- 1,356	- 6,624	- 771
25	Inventory changes	269,384	1,490,937	-	115,639	- 592,189
26	<u>Disposition, total</u>	185,717,294	203,597,950	13,556,474	27,218,363	33,797,101

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 135,049 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1978 - Juin					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,270,027	37,605,318	1,200,576	—	Des champs pétrolifères	1
18,990	4,910,272	30,016	—	Des installations de traitement	2
36,717	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
88,011	631,724	80,234	—	Par d'autres transporteurs	4
192,013	—	—	—	Importation	5
—	77,618	—	—	Autres arrivages	6
4,605,758	43,224,932	1,310,826	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
26,525,320	—	3,706,642	—	Venant d'autres provinces	8
4,049,512	41,689,773	1,820,266	—	Venant d'autres pipe-lines	9
399,912	1,693,071	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
35,580,502	86,607,776	6,837,734	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
1,375,772	8,411,204	4,937,522	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
46,021	271,053	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
15,446	127,442	—	—	À d'autres transporteurs	15
—	1,930,573	269,995	—	En vue de l'exportation	16
—	92,293	—	—	Autres livraisons	17
1,437,239	10,832,565	5,207,517	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
29,654,457	30,231,962	—	—	À d'autres provinces	19
279,328	8,025,889	1,137,995	—	À d'autres pipe-lines	20
4,170,096	35,356,955	682,271	—	À des réseaux interprovinciaux	21
35,541,120	84,447,371	7,027,783	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 98,920	138,789	2,382	—	Fuites et autres pertes	24
138,302	2,021,616	— 192,431	—	Variations de stocks	25
35,580,502	86,607,776	6,837,734	—	<u>Total, utilisation</u>	26

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- 3) Y compris 135,049 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 538 814	6 891 352	-	-	46 158
2	From processing plants	710 341	859 796	-	71 716	-
3	From refineries and bulk plants	-	5 834	-	-	-
4	From other carriers	114 091	135 814	-	1 423	7 268
5	Imports	1 449 838	1 332 472	875 529	426 430	-
6	From other	-	12 334	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 813 084	9 237 602	875 529	499 569	53 426
	Transfers:					
8	From other provinces	13 005 288	14 558 480	1 278 730	3 763 199	4 712 390
9	From other pipe lines	6 981 183	7 611 232	-	-	53 543
10	From interprovincial systems	727 135	946 437	-	62 502	551 339
11	<u>Gross receipts, total</u>	29 526 690	32 353 751	2 154 259	4 325 270	5 370 698
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 123 954	7 568 040	2 154 475	2 917 504	156 191
13	To processing plants	31 518	-	-	-	-
14	To bulk plants and terminals	78	113 445	-	63 059	-
15	To other carriers	26 435	22 707	-	-	-
16	For export	1 519 990	1 276 497	-	- 13 848(2)	940 653(3)
17	To other	36 103	14 666	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 738 078	8 995 355	2 154 475	2 966 715	1 096 844
	Transfers:					
19	To other provinces	13 005 288	14 558 480	-	1 278 730	3 763 199
20	To other pipe lines	1 456 974	1 654 513	-	-	153 892
21	To interprovincial systems	6 251 344	6 903 156	-	62 502	450 990
22	<u>Gross deliveries total</u>	29 451 684	32 111 504	2 154 475	4 307 947	5 464 925
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	32 178	5 323	- 216	- 1 053	- 122
25	Inventory changes	42 828	236 924	-	18 376	- 94 105
26	<u>Disposition, total</u>	29 526 690	32 353 751	2 154 259	4 325 270	5 370 698

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 21 461 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1978 - Juin					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
678 550	5 975 861	190 783	—	Des champs pétrolifères	1
3 018	780 292	4 770	—	Des installations de traitement	2
5 834	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 986	100 387	12 750	—	Par d'autres transporteurs	4
30 513	—	—	—	Importation	5
—	12 334	—	—	Autres arrivages	6
731 901	6 868 874	208 303	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
4 215 139	—	589 022	—	Venant d'autres provinces	8
643 508	6 624 922	289 259	—	Venant d'autres pipe-lines	9
63 550	269 046	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 654 098	13 762 842	1 086 584	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
218 624	1 336 625	784 621	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
7 313	43 073	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 455	20 252	—	—	A d'autres transporteurs	15
—	306 787	42 905	—	En vue de l'exportation	16
—	14 666	—	—	Autres livraisons	17
228 392	1 721 403	827 526	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 712 390	4 804 161	—	—	À d'autres provinces	19
44 388	1 275 394	180 839	—	À d'autres pipe-lines	20
662 670	5 618 574	108 420	—	À des réseaux interprovinciaux	21
5 647 840	13 419 532	1 116 785	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 15 719	22 055	378	—	Fuites et autres pertes	24
21 977	321 255	— 30 579	—	Variations de stocks	25
5 654 098	13 762 842	1 086 584	—	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 21 461 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,712,498	5,610,067	—	2,049,473	—
2	From refineries and bulk plants	10,934,871	12,987,997	1,835,614	5,827,782	—
3	From other carriers	291,193	267,697	—	—	—
4	Imports	431,017	602,428	—	602,428	—
5	From other	2,498,301	980,260	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	20,867,880	20,448,449	1,835,614	8,479,683	—
	Transfers:					
7	From other provinces	15,074,711	10,211,680	—	3,129,086	2,806,329
8	From other pipe lines	4,419,042	3,045,903	—	—	—
9	From interprovincial systems	2,031,130	1,291,950	—	—	611,745
10	<u>Gross receipts, total</u>	42,392,763	34,997,982	1,835,614	11,608,769	3,418,074
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	3,403,437	2,599,615	—	239,258	715,457
12	To bulk plants and terminals	13,066,053	12,543,408	372,726	9,479,892	134,044
13	To other carriers	269,664	268,845	—	—	—
14	For export	2,106,545	1,955,691	—	1,697,499(2)	160,575
15	To other	1,698,143	2,445,059	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	20,543,842	19,812,618	372,726	11,416,649	1,010,076
	Transfers:					
17	To other provinces	15,074,711	10,211,680	1,465,765	—	1,663,321
18	To other pipe lines	3,119,097	2,205,897	—	—	611,745
19	To interprovincial systems	3,331,075	2,131,956	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	42,068,725	34,362,151	1,838,491	11,416,649	3,285,142
21	Pipe line fuel and use	6,986	4,550	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 64,825	70,458	— 2,877	8,297	— 11,618
23	Inventory changes	381,877	560,823	—	183,823	144,550
24	<u>Disposition, total</u>	42,392,763	34,997,982	1,835,614	11,608,769	3,418,074

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 538,630 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1978 - Juin				Produits pétroliers, par province	
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		N°
barrels - barils					
				Arrivages	
				Arrivages nets:	
4,376	3,532,547	23,671	—	Des installations de traitement	1
293,853	4,882,631	148,117	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	28,191	239,506	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
128,757	823,533	27,970	—	Autres arrivages	5
426,986	9,266,902	439,264	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,218,699	—	29,596	27,970	Venant d'autres provinces	7
129,300	2,916,603	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
680,205	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,455,190	12,183,505	468,860	27,970	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				Utilisation	
				Livraisons nettes:	
905,744	715,485	23,671	—	Aux raffineries	11
475,125	1,905,359	148,117	28,145	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	268,845(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	68,737	28,880	—	En vue de l'exportation	14
356,004	2,089,055	—	—	Autres livraisons	15
1,736,873	4,778,636	469,513	28,145	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,806,329	4,248,295	27,970	—	À d'autres provinces	17
386,352	1,207,800	—	—	À d'autres pipe-lines	18
423,153	1,708,803	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
5,352,707	11,943,534	497,483	28,145	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	4,550	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 188	76,844	—	—	Fuites et autres pertes	22
102,671	158,577	— 28,623	— 175	Variations de stocks	23
5,455,190	12,183,505	468,860	27,970	<u>Total, utilisation</u>	24

- 1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 538,630 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 067 202	891 495	—	325 682	—
2	From refineries and bulk plants	1 738 505	2 063 923	291 698	926 093	—
3	From other carriers	46 296	42 540	—	—	—
4	Imports	68 526	95 732	—	95 732	—
5	From other	397 198	155 774	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 317 727	3 249 464	291 698	1 347 507	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 396 687	1 622 739	—	497 243	445 954
8	From other pipe lines	702 572	484 024	—	—	—
9	From interprovincial systems	322 924	205 303	—	—	97 212
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 739 910	5 561 530	291 698	1 844 750	543 166
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	541 103	413 105	—	38 020	113 693
12	To bulk plants and terminals	2 077 336	1 993 273	59 230	1 506 450	21 301
13	To other carriers	42 873	42 722	—	—	—
14	For export	334 914	310 779	—	269 750(2)	25 517
15	To other	269 982	388 545	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 266 208	3 148 424	59 230	1 814 220	160 511
	Transfers:					
17	To other provinces	2 396 687	1 622 739	232 925	—	264 318
18	To other pipe lines	495 897	350 538	—	—	97 212
19	To interprovincial systems	529 599	338 789	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 688 391	5 460 490	292 155	1 814 220	522 041
21	Pipe line fuel and use	1 111	723	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 10 306	11 197	— 457	1 319	— 1 846
23	Inventory changes	60 714	89 120	—	29 211	22 971
24	<u>Disposition, total</u>	6 739 910	5 561 530	291 698	1 844 750	543 166

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 85 594 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan,

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1978 - Juin					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
695	561 357	3 761	-	Des installations de traitement	1
46 696	775 899	23 537	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	4 480	38 060	-	Par d'autres transporteurs	3
20 461	130 868	4 445	-	Importations	4
67 852	1 472 604	69 803	-	Autres arrivages	5
			-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
670 394	-	4 703	4 445	Venant d'autres provinces	7
20 547	463 477	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
108 091	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
866 884	1 936 081	74 506	4 445	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
143 932	113 698	3 762	-	Aux raffineries	11
75 502	302 780	23 537	4 473	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 722 (3)	-	À d'autres transporteurs	13
-	10 923	4 589	-	En vue de l'exportation	14
56 573	331 972	-	-	Autres livraisons	15
276 007	759 373	74 610	4 473	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
445 954	675 097	4 445	-	À d'autres provinces	17
61 395	191 931	-	-	À d'autres pipe-lines	18
67 243	271 546	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
850 599	1 897 947	79 055	4 473	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	723	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 30	12 211	-	-	Fuites et autres pertes	22
16 315	25 200	- 4 549	- 28	Variations de stocks	23
866 884	1 936 081	74 506	4 445	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

) Y compris 85 594 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	41,127,906	43,366,387	-	-	290,466
2	From processing plants	4,467,909	5,410,579	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	36,717	-	-	-
4	From other carriers	717,618	854,661	-	8,955	17,206
5	Imports	9,119,206	8,385,072	5,509,593	-	-
6	From other	-	77,618	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	55,432,639	58,131,034	5,509,593	8,955	307,672
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	13,209,109	13,557,830	5,510,949	-	-
9	Ontario	16,700,144	18,359,475	-	8,955	253,128
10	Manitoba	510,657	982,888	-	-	30,769
11	Saskatchewan	1,191,978	1,375,772	-	-	-
12	Alberta	8,345,900	8,411,204	-	-	-
13	British Columbia	4,850,540	4,937,522	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	44,808,328	47,624,691	5,510,949	8,955	283,897
15	To processing plants	198,244	-	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	489	713,897	-	-	-
17	To other carriers	166,269	142,888	-	-	-
18	For export	9,560,448	8,032,828	-	-	24,511
19	To other	227,083	92,293	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	54,960,861	56,606,597	5,510,949	8,955	308,408
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	202,394	33,500	- 1,356	-	- 909
23	Inventory changes	269,384	1,490,937	-	-	173
24	<u>Disposition, total</u>	55,432,639	58,131,034	5,509,593	8,955	307,672

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Juin - 1978 - Juin					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		Nº
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,903,815	37,131,270	1,040,836	—	Des champs pétrolifères	1
18,990	5,361,573	30,016	—	Des installations de traitement	2
5,225	31,492	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
141,730	611,293	75,477	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	2,875,479	Importations	5
—	77,618	—	—	Autres arrivages	6
5,069,760	43,213,246	1,146,329	2,875,479	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
469,754	6,745,811	—	831,316	Québec	8
2,700,232	13,545,010	—	1,852,150	Ontario	9
146,743	805,376	—	—	Manitoba	10
232,727	1,062,490	—	80,555	Saskatchewan	11
—	8,411,204	—	—	Alberta	12
—	3,918,503	1,019,019	—	Colombie-Britannique	13
3,549,456	34,488,394	1,019,019	2,764,021	<u>Total, raffineries</u>	14
—	—	—	—	Aux installations de traitement	15
10,450	700,358	—	3,089	Aux terminus et aux installations de stockage	16
15,446	127,442	—	—	À d'autres transporteurs	17
1,610,108	6,228,904	34,256	135,049	En vue de l'exportation	18
—	92,293	—	—	Autres livraisons	19
5,185,460	41,637,391	1,053,275	2,902,159	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 85,408	118,948	2,382	— 157	Fuites et autres pertes	22
— 30,292	1,456,907	90,672	— 26,523	Variations de stocks	23
5,069,760	43,213,246	1,146,329	2,875,479	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1977 Juin	June - 1978 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 538 814	6 891 352	—	—	46 158
2	From processing plants	710 341	859 796	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	—	5 834	—	—	—
4	From other carriers	114 091	135 814	—	1 423	2 734
5	Imports	1 449 838	1 332 472	875 529	—	—
6	From other	—	12 334	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	8 813 084	9 237 602	875 529	1 423	48 892
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 100 080	2 154 475	875 745	—	—
9	Ontario	2 655 111	2 917 504	—	1 423	40 225
10	Manitoba	81 188	156 191	—	—	4 889
11	Saskatchewan	189 509	218 624	—	—	—
12	Alberta	1 326 892	1 336 625	—	—	—
13	British Columbia	771 174	784 621	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	7 123 954	7 568 040	875 745	1 423	45 114
15	To processing plants	31 518	—	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	78	113 445	—	—	—
17	To other carriers	26 435	22 707	—	—	—
18	For export	1 519 990	1 276 497	—	—	3 895
19	To other	36 103	14 666	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 738 078	8 995 355	875 745	1 423	49 009
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	32 178	5 323	— 216	—	— 144
23	Inventory changes	42 828	236 924	—	—	27
24	<u>Disposition, total</u>	8 813 084	9 237 602	875 529	1 423	48 892

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1978 - Juin					N°
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
779 265	5 900 530	165 399	—	Des champs pétrolifères	1
3 018	852 008	4 770	—	Des installations de traitement	2
830	5 004	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
22 522	97 141	11 994	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	456 943	Importations	5
—	12 334	—	—	Autres arrivages	6
805 635	6 867 017	182 163	456 943	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
74 648	1 071 977	—	132 105	Québec	8
429 094	2 152 437	—	294 325	Ontario	9
23 319	127 983	—	—	Manitoba	10
36 983	168 840	—	12 801	Saskatchewan	11
—	1 336 625	—	—	Alberta	12
—	622 689	161 932	—	Colombie-Britannique	13
564 044	5 480 551	161 932	439 231	<u>Total, raffineries</u>	14
—	—	—	—	Aux installations de traitement	15
1 660	111 294	—	491	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 455	20 252	—	—	À d'autres transporteurs	17
255 862	989 835	5 444	21 461	En vue de l'exportation	18
—	14 666	—	—	Autres livraisons	19
824 021	6 616 598	167 376	461 183	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 13 572	18 902	378	— 25	Fuites et autres pertes	22
— 4 814	231 517	14 409	— 4 215	Variations de stocks	23
805 635	6 867 017	182 163	456 943	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date = Total cumulatif		January = Janvier	February = Février	March = Mars	April = Avril	May = Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	225,659,437	218,439,468	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	31,761,944	29,746,783	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	—	404,114	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	4,219,977	4,539,665	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	54,618,232	51,197,994	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	122,447	479,813	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	316,382,037	304,807,837	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	792,546,990	795,567,553	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	1,108,929,027	1,100,375,390	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	39,554,525	33,956,478	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	77,526,252	81,682,770	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	2,997,734	3,063,957	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	2,350,456	3,131,274	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	4,948,808	2,787,046	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	127,377,775	124,621,525	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	127,763,308	94,823,355	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	255,141,083	219,444,880	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	443,759,812	429,429,362	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	255,044,091	252,500,217	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	1,685,870	2,313,912	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	61,613	1,149,758	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,080,088	693,032	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	60,203,023	48,816,943	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	306,540	320,662	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	318,381,225	305,794,524	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	792,546,990	795,567,553	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	1,110,928,215	1,101,362,077	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	561,435	376,304	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 2,560,623	— 1,362,991	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	1,108,929,027	1,100,375,390	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	16,938,146	14,238,415	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	84,140,006	82,103,683	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	1,281,492	1,078,470	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	17,155,527	13,045,799	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	8,748,459	13,868,012	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	128,263,630	124,334,379	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	127,763,308	94,823,355	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	256,026,938	219,157,734	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	40,418	34,514	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 350,289	— 44,636	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 575,984	297,268	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	255,141,083	219,444,880	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	446,644,855	430,128,903	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source — Table 1.

(2) Source — Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	
barils							
43,366,387							<u>Arrivages</u>
5,410,579							Brut et équivalent(1):
36,717							Arrivages nets:
854,661							Des champs pétrolifères
8,385,072							Des installations de traitement
77,618							Des raffineries et des installations de
58,131,034							stockage.
145,466,916							Par d'autres transporteurs
203,597,950							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
5,610,067							GPL et produits pétroliers(2):
12,987,997							Des installations de traitement
267,697							Des installations de stockage et des raffi-
602,428							neries.
980,260							Par d'autres transporteurs
20,448,449							Importations
14,549,533							Autres arrivages
34,997,982							<u>Total des arrivages nets</u>
78,579,483							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro-</u>
							duits.
							<u>Utilisation</u>
							Brut et équivalent(1):
47,624,691							Livraisons nettes:
-							Aux raffineries
713,897							Aux installations de traitement
142,888							Aux terminus et aux installations de stock-
8,032,828							age.
92,293							À d'autres transporteurs
56,606,597							En vue de l'exportation
145,466,916							Autres livraisons
202,073,513							<u>Total des livraisons nettes</u>
-							Transferts
33,500							<u>Total des livraisons brutes</u>
1,490,937							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...
203,597,950							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
2,599,615							GPL et produits pétroliers(2):
12,543,408							Aux raffineries
268,845							Aux terminus et aux installations de stock-
1,955,691							age.
2,445,059							À d'autres transporteurs
19,812,618							En vue de l'exportation
14,549,533							Autres livraisons
34,362,151							<u>Total des livraisons nettes</u>
4,550							Transferts
70,458							<u>Total des livraisons brutes</u>
560,823							Utilisation de mazout par les pipe-lines
34,997,982							Fuites et autres pertes
76,419,215							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les</u>
							produits.

(1) Source - Tableau 1.
(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	35 876 983	34 712 214	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	5 049 743	4 727 060	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557
3	From refineries and bulk plants	—	64 216	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	670 923	721 399	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	8 407 134	8 135 874	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	295 937	76 247	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	50 300 720	48 437 010	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	126 004 904	126 423 644	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	176 305 624	174 860 654	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	6 288 667	5 395 386	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	12 325 688	12 978 711	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	476 603	486 830	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	373 692	497 528	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	786 798	442 853	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	20 251 448	19 801 308	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	20 312 741	15 066 748	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	40 564 189	34 868 056	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	70 552 168	68 238 318	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	40 548 769	40 124 809	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	268 032	367 703	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	9 796	182 708	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	171 720	110 130	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	9 571 515	7 757 502	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	48 735	50 956	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	50 618 567	48 593 808	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	126 004 904	126 423 644	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	176 623 471	175 017 452	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	89 258	59 797	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102
30	Inventory changes	— 407 105	— 216 595	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259
31	<u>Total disposition</u>	176 305 624	174 860 654	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	2 692 951	2 262 388	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	13 377 191	13 045 583	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	203 740	171 363	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	2 727 512	2 072 855	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	1 390 893	2 203 490	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	20 392 287	19 755 679	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	20 312 741	15 066 748	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	40 705 028	34 822 427	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	6 425	5 484	1 209	1 085	1 040	851	576
41	Line losses and unaccounted for	— 55 690	— 7 090	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978
42	Inventory changes	— 91 574	47 235	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436
43	<u>Total disposition</u>	40 564 189	34 868 056	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	71 010 854	68 349 487	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		No
mètres cubes								
6 891 352							<u>Arrivages</u>	
859 796							Brut et équivalent(1):	
5 834							Arrivages nets:	
135 814							Des champs pétrolifères	1
1 332 472							Des installations de traitement	2
12 334							Des raffineries et des installations de	3
							stockage.	
9 237 602							Par d'autres transporteurs	4
23 116 149							Importations	5
32 353 751							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							<u>GPL et produits pétroliers(2):</u>	
891 495							Des installations de traitement	10
7 063 923							Des installations de stockage et des raffi-	11
							neries.	
42 540							Par d'autres transporteurs	12
95 732							Importations	13
155 774							Autres arrivages	14
3 249 464							<u>Total des arrivages nets</u>	15
2 312 066							Transferts	16
5 561 530							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
12 487 066							<u>Total des arrivages nets, - Tous les pro-</u>	18
							<u>duits.</u>	
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
7 568 040							Livraisons nettes:	
-							Aux raffineries	19
113 445							Aux installations de traitement	20
22 707							Aux terminus et aux installations de stock-	21
1 276 497							age.	
14 666							A d'autres transporteurs	22
8 995 355							En vue de l'exportation	23
23 116 149							Autres livraisons	24
32 111 504							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
-							Transferts	26
5 323							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
236 924							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
32 353 751							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							<u>GPL et produits pétroliers(2):</u>	
413 105							Aux raffineries	32
1 993 273							Aux terminus et aux installations de stockage	33
42 722							A d'autres transporteurs	34
310 779							En vue de l'exportation	35
388 545							Autres livraisons	36
3 148 424							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
2 312 066							Transferts	38
5 460 490							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
723							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
11 197							Fuites et autres pertes	41
89 120							Variations de stocks	42
5 561 530							<u>Total de l'utilisation</u>	43
12 143 779							<u>Total des livraisons nettes, - Tous les</u>	44
							<u>produits.</u>	

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk — Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk — Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines — Tous les pipe-lines		
			June — Juin		
			1978	1977	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	bbl. — bbl	14,741,234	3,382,893	18,124,127	15,799,998
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	"	16,194,729	1,349,377	17,544,106	17,864,945
Inventory — Total — Inventaire	"	30,935,963	4,732,270	35,668,233	33,664,943
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:					
Lines — Réseaux	"	21,495,260	3,472,510	24,967,770	23,633,576
Tanks — Réservoirs	"	9,440,703	1,259,760	10,700,463	10,031,367
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada	"	2,023,359	171,287	2,194,646	910,774
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines — Réseaux	"	9,514,487	1,082,056	10,596,543	10,863,446
Tanks — Réservoirs	"	2,700,796	131,625	2,832,421	2,617,876
Barrel miles — Total — Milles-barils:					
Trunk lines — Conduites principales	'000	34,439,468	4,057,606	38,497,074	37,433,085
Average miles per barrel — Moyenne de milles par baril:					
Trunk lines — Conduites principales		608.4	204.8	503.8	495.8
All pipe lines — Tous les pipe-lines					
			1978	1977	
dollars					
Operating revenues — Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 mars		69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 — Six mois prenant fin le 30 juin				135,984,000	
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000	
12 months ended December 31 — 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			June - Juin	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 342 530	537 575	2 880 105	2 511 999
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 573 504	214 430	2 787 934	2 840 299
Inventory - Total - Inventaire "	4 916 034	752 005	5 668 039	5 352 298
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 415 812	551 816	3 967 628	3 757 438
Tanks - Réservoirs "	1 500 222	200 189	1 700 411	1 594 860
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	321 532	27 219	348 751	144 801
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 511 947	171 950	1 683 897	1 727 150
Tanks - Réservoirs "	429 183	20 917	450 100	416 209
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	8 811 859	1 038 200	9 850 059	9 577 821
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales	979.1	329.6	810.8	797.9

Oil pipe line transport

July 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JULY - 1978 - JUILLET

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 7

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July decreased .5% to 67,931,683 barrels (10 795 024 cubic metres) from 68,273,495 barrels (10 849 341 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 40,156,726 barrels (6 381 305 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (up 2.8%), 7,940,238 barrels (1 261 783 cubic metres) of imported crude oil, (down 14.5%), 19,191,766 barrels (3 049 763 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 1.6%), and 642,953 barrels (102 172 cubic metres) of imported LPG's and products (up 50.2%).

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lignes canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de .5 %, s'élevant à 67,931,683 barils (10 795 024 mètres cubes), en comparaison de 68,273,495 barils (10 849 341 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 40,156,726 barils (6 381 305 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.8 %: 7,940,238 barils (1 261 783 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 14.5 %; 19,191,766 barils (3 049 763 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.6 %; et 642,953 barils (102 172 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 50.2 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	34,033,194	33,120,482	—	—	294,228
2	From processing plants	4,224,896	5,870,914	—	674,816	—
3	From refineries and bulk plants	—	29,360	—	—	—
4	From other carriers	793,633	859,676	—	6,944	48,066
5	Imports	9,287,887	7,940,238	5,050,247	2,690,705	—
6	From other	—	276,294	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	48,339,610	48,096,964	5,050,247	3,372,465	342,294
	Transfers:					
8	From other provinces	71,905,034	79,895,990	7,988,874	20,128,578	26,197,153
9	From other pipe lines	38,517,652	38,819,888	—	—	343,242
10	From interprovincial systems	4,703,991	5,563,589	—	462,849	3,483,157
11	<u>Gross receipts, total</u>	163,466,287	172,376,431	13,039,121	23,963,892	30,365,846
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	39,920,102	41,883,153	13,039,249	15,306,321	969,220
13	To processing plants	240,522	455,593	—	455,593	—
14	To bulk plants and terminals	23	46,205	—	—	—
15	To other carriers	51,425	134,629	—	—	—
16	For export	9,185,015	7,503,236	—	42,662(2)	5,260,573(3)
17	To other	6,664	94,141	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	49,403,751	50,116,957	13,039,249	15,804,576	6,229,793
	Transfers:					
19	To other provinces	71,905,034	79,895,990	—	7,988,874	20,128,578
20	To other pipe lines	11,586,178	8,101,695	—	—	956,333
21	To interprovincial systems	31,635,465	36,281,782	—	462,849	2,870,066
22	<u>Gross deliveries, total</u>	164,530,428	174,396,424	13,039,249	24,256,299	30,184,770
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	16,989	— 773	— 128	7,170	3,507
25	Inventory changes	— 1,081,130	— 2,019,220	—	— 299,577	177,569
26	<u>Disposition, total</u>	163,466,287	172,376,431	13,039,121	23,963,892	30,365,846

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 45,018 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1978 - Juillet					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,421,089	27,572,581	832,584	-	Des champs pétrolifères	1
20,064	5,146,290	29,744	-	Des installations de traitement	2
29,360	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
95,866	630,142	78,658	-	Par d'autres transporteurs	4
199,286	-	-	-	Importation	5
-	276,294	-	-	Autres arrivages	6
4,765,665	33,625,307	940,986	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
22,293,069	-	3,288,316	-	Venant d'autres provinces	8
4,261,341	32,712,485	1,502,820	-	Venant d'autres pipe-lines	9
626,316	991,267	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
31,946,391	67,329,059	5,732,122	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
1,014,509	7,492,494	4,061,360	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
46,205	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,960	119,669	-	-	À d'autres transporteurs	15
-	1,828,122	371,879	-	En vue de l'exportation	16
-	94,141	-	-	Autres livraisons	17
1,075,674	9,534,426	4,433,239	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
26,197,153	25,581,385	-	-	À d'autres provinces	19
196,369	5,985,348	963,645	-	À d'autres pipe-lines	20
4,691,288	27,718,404	539,175	-	À des réseaux interprovinciaux	21
32,160,484	68,819,563	5,936,059	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 75,539	66,041	- 1,824	-	Fuites et autres pertes	24
- 138,554	- 1,556,545	- 202,113	-	Variations de stocks	25
31,946,391	67,329,059	5,732,122	-	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 45,018 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 410 846	5 263 176	—	—	46 756
2	From processing plants	671 704	932 947	—	107 235	—
3	From refineries and bulk plants	—	4 666	—	—	—
4	From other carriers	126 177	136 610	—	1 103	7 638
5	Imports	1 476 656	1 261 783	802 535	427 580	—
6	From other	—	43 906	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	7 685 383	7 643 088	802 535	535 918	54 394
	Transfers:					
8	From other provinces	11 431 988	12 696 272	1 269 512	3 198 632	4 162 990
9	From other pipe lines	6 123 817	6 168 869	—	—	54 545
10	From interprovincial systems	747 875	884 109	—	73 551	553 508
11	<u>Gross receipts, total</u>	25 989 063	27 392 338	2 072 047	3 808 101	4 825 437
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 346 789	6 655 653	2 072 067	2 432 328	154 019
13	To processing plants	38 240	72 398	—	72 398	—
14	To bulk plants and terminals	4	7 342	—	—	—
15	To other carriers	8 176	21 394	—	—	—
16	For export	1 460 301	1 192 339	—	6 779(2)	835 958(3)
17	To other	1 059	14 960	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 854 569	7 964 086	2 072 067	2 511 505	989 977
	Transfers:					
19	To other provinces	11 431 988	12 696 272	—	1 269 512	3 198 632
20	To other pipe lines	1 842 055	1 287 441	—	—	151 971
21	To interprovincial systems	5 029 637	5 765 537	—	73 551	456 082
22	<u>Gross deliveries total</u>	26 158 249	27 713 336	2 072 067	3 854 568	4 796 662
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	2 701	— 123	— 20	1 139	557
25	Inventory changes	— 171 887	— 320 875	—	— 47 606	28 218
26	<u>Disposition, total</u>	25 989 063	27 392 338	2 072 047	3 808 101	4 825 437

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 7 154 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1978 - Juillet					N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
702 555	4 381 559	132 306	—	Des champs pétrolifères	1
3 188	817 797	4 727	—	Des installations de traitement	2
4 666	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
15 234	100 136	12 499	—	Par d'autres transporteurs	4
31 668	—	—	—	Importation	5
—	43 906	—	—	Autres arrivages	6
757 311	5 343 398	149 532	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 542 592	—	522 546	—	Venant d'autres provinces	8
677 170	5 198 341	238 813	—	Venant d'autres pipe-lines	9
99 528	157 522	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 076 601	10 699 261	910 891	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
161 216	1 190 632	645 391	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
7 342	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 377	19 017	—	—	A d'autres transporteurs	15
—	290 507	59 095	—	En vue de l'exportation	16
—	14 960	—	—	Autres livraisons	17
170 935	1 515 116	704 486	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 162 990	4 065 138	—	—	À d'autres provinces	19
31 205	951 132	153 133	—	À d'autres pipe-lines	20
745 493	4 404 731	85 680	—	À des réseaux interprovinciaux	21
5 110 623	10 936 117	943 299	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 12 004	10 495	— 290	—	Fuites et autres pertes	24
— 22 018	— 247 351	— 32 118	—	Variations de stocks	25
5 076 601	10 699 261	910 891	—	<u>Total, utilisation</u>	26

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Y compris 7 154 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,337,898	5,378,116	—	1,811,499	—
2	From refineries and bulk plants	11,839,263	12,735,491	1,744,159	5,744,778	—
3	From other carriers	587,537	311,787	—	—	—
4	Imports	428,103	642,953	—	642,953	—
5	From other	741,084	766,372	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	19,933,885	19,834,719	1,744,159	8,199,230	—
	Transfers:					
7	From other provinces	12,844,006	9,931,237	—	3,126,727	2,626,591
8	From other pipe lines	4,387,664	2,890,254	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,454,550	1,372,389	—	—	704,462
10	<u>Gross receipts, total</u>	38,620,105	34,028,599	1,744,159	11,325,957	3,331,053
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,652,255	2,544,337	—	360,037	681,752
12	To bulk plants and terminals	13,048,245	12,451,915	289,673	9,360,200	113,074
13	To other carriers	270,384	269,319	—	—	—
14	For export	2,343,227	2,106,887	—	1,742,701(2)	214,128
15	To other	1,621,484	2,613,931	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	19,935,595	19,986,389	289,673	11,462,938	1,008,954
	Transfers:					
17	To other provinces	12,844,006	9,931,237	1,455,297	—	1,671,430
18	To other pipe lines	2,800,412	2,321,148	—	—	704,462
19	To interprovincial systems	3,041,802	1,941,495	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	38,621,815	34,180,269	1,744,970	11,462,938	3,384,846
21	Pipe line fuel and use	5,590	3,782	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 59,540	— 34,589	— 811	9,356	4,880
23	Inventory changes	52,240	— 120,863	—	— 146,337	— 58,673
24	<u>Disposition, total</u>	38,620,105	34,028,599	1,744,159	11,325,957	3,331,053

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 646,325 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1978 - Juillet					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,380	3,541,019	21,218	—	Des installations de traitement	1
215,692	4,871,058	159,804	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	47,576	264,211	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
160,726	564,583	41,063	—	Autres arrivages	5
380,798	9,024,236	486,296	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,096,243	—	40,613	41,063	Venant d'autres provinces	7
162,023	2,728,231	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
667,927	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,306,991	11,752,467	526,909	41,063	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
855,232	626,098	21,218	—	Aux raffineries	11
606,406	1,883,121	159,804	39,637	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,319(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	111,187	38,871	—	En vue de l'exportation	14
319,598	2,294,333	—	—	Autres livraisons	15
1,781,236	4,914,739	489,212	39,637	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,626,591	4,136,856	41,063	—	À d'autres provinces	17
452,235	1,164,451	—	—	À d'autres pipe-lines	18
377,715	1,563,780	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
5,237,777	11,779,826	530,275	39,637	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	3,782	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 908	— 47,106	—	—	Fuites et autres pertes	22
70,122	15,965	— 3,366	1,426	Variations de stocks	23
5,306,991	11,752,467	526,909	41,063	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 646,325 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 007 646	854 313	-	287 756	-
2	From refineries and bulk plants	1 882 293	2 023 034	277 060	912 558	-
3	From other carriers	93 411	49 527	-	-	-
4	Imports	68 063	102 133	-	102 133	-
5	From other	117 823	121 738	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 169 236	3 150 745	277 060	1 302 447	-
	Transfers:					
7	From other provinces	2 042 033	1 577 577	-	496 681	417 234
8	From other pipe lines	697 583	459 116	-	-	-
9	From interprovincial systems	231 255	218 004	-	-	111 904
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 140 107	5 405 442	277 060	1 799 128	529 138
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	421 674	404 168	-	57 192	108 296
12	To bulk plants and terminals	2 074 506	1 977 987	46 015	1 486 868	17 962
13	To other carriers	42 988	42 781	-	-	-
14	For export	372 544	334 679	-	276 828(2)	34 014
15	To other	257 795	415 223	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 169 507	3 174 838	46 015	1 820 888	160 272
	Transfers:					
17	To other provinces	2 042 033	1 577 577	231 174	-	265 507
18	To other pipe lines	445 229	368 714	-	-	111 904
19	To interprovincial systems	483 609	308 406	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 140 378	5 429 535	277 189	1 820 888	537 683
21	Pipe line fuel and use	888	601	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 9 465	- 5 495	- 129	1 486	775
23	Inventory changes	8 306	- 19 199	-	- 23 246	- 9 320
24	<u>Disposition, total</u>	6 140 107	5 405 442	277 060	1 799 128	529 138

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 102 707 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1978 - Juillet				N°
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon	
cubic metres - mètres cubes				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
696	562 491	3 370	—	Des installations de traitement
34 263	773 768	25 385	—	Des raffineries et des installations de stockage
—	7 557	41 970	—	Par d'autres transporteurs
—	—	—	—	Importations
25 531	89 684	6 523	—	Autres arrivages
60 490	1 433 500	77 248	—	<u>Total, arrivages nets</u>
				Transferts:
650 688	—	6 451	6 523	Venant d'autres provinces
25 737	433 379	—	—	Venant d'autres pipe-lines
106 100	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux
843 015	1 866 879	83 699	6 523	<u>Total, arrivages bruts</u>
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
135 854	99 456	3 370	—	Aux raffineries
96 327	299 134	25 385	6 296	Aux terminus et aux installations de stockage
—	—	42 781 (3)	—	A d'autres transporteurs
—	17 662	6 175	—	En vue de l'exportation
50 768	364 455	—	—	Autres livraisons
282 949	780 707	77 711	6 296	<u>Total, livraisons nettes</u>
				Transferts:
417 234	657 139	6 523	—	A d'autres provinces
71 837	184 973	—	—	A d'autres pipe-lines
60 000	248 406	—	—	A des réseaux interprovinciaux
832 020	1 871 225	84 234	6 296	<u>Total, livraisons brutes</u>
—	601	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines
— 144	— 7 483	—	—	Fuites et autres pertes
11 139	2 536	— 535	227	Variations de stocks
843 015	1 866 879	83 699	6 523	<u>Total, utilisation</u>

- (1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 102 707 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	34,033,194	33,120,482	-	-	294,228
2	From processing plants	4,224,896	5,870,914	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	29,360	-	-	-
4	From other carriers	793,633	859,676	-	6,944	21,420
5	Imports	9,287,887	7,940,238	5,050,247	-	-
6	From other	-	276,294	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	48,339,610	48,096,964	5,050,247	6,944	315,648
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	13,452,362	13,039,249	5,050,375	-	-
9	Ontario	12,916,600	15,306,321	-	5,145	262,259
10	Manitoba	971,477	969,220	-	-	30,201
11	Saskatchewan	870,782	1,014,509	-	-	-
12	Alberta	7,077,793	7,492,494	-	-	-
13	British Columbia	4,631,088	4,061,360	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	39,920,102	41,883,153	5,050,375	5,145	292,460
15	To processing plants	240,522	455,593	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	23	46,205	-	-	-
17	To other carriers	51,425	134,629	-	-	-
18	For export	9,185,015	7,503,236	-	-	24,136
19	To other	6,664	94,141	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	49,403,751	50,116,957	5,050,375	5,145	316,596
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	16,989	- 773	- 128	-	- 292
23	Inventory changes	- 1,081,130	- 2,019,220	-	1,799	- 656
24	<u>Disposition, total</u>	48,339,610	48,096,964	5,050,247	6,944	315,648

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1978 - Juillet				No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis	
barrels - barils				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
5,104,456	27,010,084	711,714	—	Des champs pétrolifères 1
20,064	5,821,106	29,744	—	Des installations de traitement 2
5,234	24,126	—	—	Des raffineries et des installations de stockage 3
151,096	605,793	74,423	—	Par d'autres transporteurs 4
—	—	—	2,889,991	Importations 5
—	276,294	—	—	Autres arrivages 6
5,280,850	33,737,403	815,881	2,889,991	<u>Total, arrivages nets</u> 7
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
				Aux raffineries:
255,476	6,949,139	—	784,259	Québec 8
2,817,871	10,314,600	—	1,906,446	Ontario 9
49,685	889,334	—	—	Manitoba 10
252,466	603,975	—	158,068	Saskatchewan 11
—	7,492,494	—	—	Alberta 12
—	3,037,798	1,023,562	—	Colombie-Britannique 13
3,375,498	29,287,340	1,023,562	2,848,773	<u>Total, raffineries</u> 14
5,234	450,359	—	—	Aux installations de traitement 15
5,234	40,971	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage 16
14,960	119,669	—	—	À d'autres transporteurs 17
2,020,911	5,383,714	29,457	45,018	En vue de l'exportation 18
—	94,141	—	—	Autres livraisons 19
5,421,837	35,376,194	1,053,019	2,893,791	<u>Total, livraisons nettes</u> 20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines 21
— 61,057	62,530	— 1,824	— 2	Fuites et autres pertes 22
— 79,930	— 1,701,321	— 235,314	— 3,798	Variations de stocks 23
5,280,850	33,737,403	815,881	2,889,991	<u>Total, utilisation</u> 24

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		July 1977 Juillet	July - 1978 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 410 846	5 263 176	-	-	46 756
2	From processing plants	671 704	932 947	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	4 666	-	-	-
4	From other carriers	126 177	136 610	-	1 103	3 404
5	Imports	1 476 656	1 261 783	802 535	-	-
6	From other	-	43 906	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	7 685 383	7 643 088	802 535	1 103	50 160
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 138 755	2 072 067	802 555	-	-
9	Ontario	2 053 575	2 432 328	-	817	41 676
10	Manitoba	154 453	154 019	-	-	4 799
11	Saskatchewan	138 443	161 216	-	-	-
12	Alberta	1 125 279	1 190 632	-	-	-
13	British Columbia	736 284	645 391	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 346 789	6 655 653	802 555	817	46 475
15	To processing plants	38 240	72 398	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	4	7 342	-	-	-
17	To other carriers	8 176	21 394	-	-	-
18	For export	1 460 301	1 192 339	-	-	3 835
19	To other	1 059	14 960	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 854 569	7 964 086	802 555	817	50 310
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	2 701	- 123	- 20	-	- 46
23	Inventory changes	- 171 887	- 320 875	-	286	- 104
24	<u>Disposition, total</u>	7 685 383	7 643 088	802 535	1 103	50 160

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1978 - Juillet					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
811 149	4 292 173	113 098	—	Des champs pétrolifères	1
3 188	925 032	4 727	—	Des installations de traitement	2
832	3 834	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
24 011	96 266	11 826	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	459 248	Importations	5
—	43 906	—	—	Autres arrivages	6
839 180	5 361 211	129 651	459 248	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
40 598	1 104 288	—	124 626	Québec	8
447 788	1 639 094	—	302 953	Ontario	9
7 896	141 324	—	—	Manitoba	10
40 119	95 978	—	25 119	Saskatchewan	11
—	1 190 632	—	—	Alberta	12
—	482 737	162 654	—	Colombie-Britannique	13
536 401	4 654 053	162 654	452 698	<u>Total, raffineries</u>	14
832	71 566	—	—	Aux installations de traitement	15
832	6 510	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 377	19 017	—	—	À d'autres transporteurs	17
321 143	855 526	4 681	7 154	En vue de l'exportation	18
—	14 960	—	—	Autres livraisons	19
861 585	5 621 632	167 335	459 852	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 9 703	9 936	— 290	—	Fuites et autres pertes	22
— 12 702	— 270 357	— 37 394	— 604	Variations de stocks	23
839 180	5 361 211	129 651	459 248	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	259,692,631	251,559,950	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	35,986,840	35,617,697	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,333
3	From refineries and bulk plants	—	433,474	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	5,013,610	5,399,341	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	63,906,119	59,138,232	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	122,447	756,107	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	364,721,647	352,904,801	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	907,673,667	919,847,020	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	1,272,395,314	1,272,751,821	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	45,892,423	39,334,594	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	89,365,515	94,418,261	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	3,585,271	3,375,744	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	2,778,559	3,774,227	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	5,689,892	3,553,418	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	147,311,660	144,456,244	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	146,449,528	109,017,235	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	293,761,188	253,473,479	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	512,033,307	497,361,045	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	294,964,193	294,383,370	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	1,926,392	2,769,505	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	61,636	1,195,963	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,131,513	827,661	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	69,388,038	56,320,179	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	313,204	414,803	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	367,784,976	355,911,481	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	907,673,667	919,847,020	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	1,275,458,643	1,275,758,501	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	578,424	375,531	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 3,641,753	— 3,382,211	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	1,272,395,314	1,272,751,821	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	19,590,401	16,782,752	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	97,188,251	94,555,598	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	1,551,876	1,347,789	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	19,498,754	15,152,686	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	10,369,943	16,481,943	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	148,199,225	144,320,768	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	146,449,528	109,017,235	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	294,648,753	253,338,003	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	46,008	38,296	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 409,829	— 79,225	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 523,744	176,405	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	293,761,188	253,473,479	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	515,984,201	500,232,249	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source — Table 1.

(2) Source — Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre		N°
barils								
43,366,387	33,120,482						<u>Arrivages</u>	
5,410,579	5,870,914						Brut et équivalent(1):	
36,717	29,360						Arrivages nets:	
854,661	859,676						Des champs pétrolifères	1
8,385,072	7,940,238						Des installations de traitement	2
77,618	276,294						Des raffineries et des installations de stockage	3
58,131,034	48,096,964						Par d'autres transporteurs	4
145,466,916	124,279,467						Importations	5
203,597,950	172,376,431						Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
5,610,067	5,378,116						GPL et produits pétroliers(2):	
12,987,997	12,735,491						Des installations de traitement	10
267,697	311,787						Des installations de stockage et des raffineries	11
602,428	642,953						Par d'autres transporteurs	12
980,260	766,372						Importations	13
20,448,449	19,834,719						Autres arrivages	14
14,549,533	14,193,880						<u>Total des arrivages nets</u>	15
34,997,982	34,028,599						Transferts	16
78,579,483	67,931,683						<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets - Tous les produits.</u>	18
47,624,691	41,883,153						<u>Utilisation</u>	
	455,593						Brut et équivalent(1):	
713,897	46,205						Livraisons nettes:	
142,888	134,629						Aux raffineries	19
8,032,828	7,503,236						Aux installations de traitement	20
92,293	94,141						Aux terminus et aux installations de stockage	21
56,606,597	50,116,957						À d'autres transporteurs	22
145,466,916	124,279,467						En vue de l'exportation	23
202,073,513	174,396,424						Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
33,500	- 773						Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
1,490,937	- 2,019,220						Fuites et autres pertes	29
203,597,950	172,376,431						Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
2,599,615	2,544,337						GPL et produits pétroliers(2):	
12,543,408	12,451,915						Aux raffineries	32
268,845	269,319						Aux terminus et aux installations de stockage	33
1,955,691	2,106,887						À d'autres transporteurs	34
2,445,059	2,613,931						En vue de l'exportation	35
19,812,618	19,986,389						Autres livraisons	36
14,549,533	14,193,880						<u>Total des livraisons nettes</u>	37
34,362,151	34,180,269						Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
4,550	3,782						Utilisation de mazout par les pipe-lines	40
70,458	- 34,589						Fuites et autres pertes	41
560,823	- 120,863						Variations de stocks	42
34,997,982	34,028,599						<u>Total de l'utilisation</u>	43
76,419,215	70,103,346						<u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1977	1978					
cubic metres								
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	41 287 829	39 975 390	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	5 721 447	5 660 007	762 534	662 095	645 577	861 501	935 535
3	From refineries and bulk plants	—	68 882	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	797 100	858 009	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	9 883 790	9 397 657	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	295 937	120 153	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	57 986 103	56 080 098	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	144 308 584	146 172 894	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	202 294 687	202 252 992	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	7 296 313	6 249 699	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	14 207 981	15 001 745	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	570 014	536 357	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	441 755	599 661	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	904 621	564 591	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	23 420 684	22 952 053	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	23 283 612	17 321 445	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	46 704 296	40 273 498	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	81 406 787	79 032 151	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	46 895 558	46 780 462	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	306 272	440 101	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	9 800	190 050	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	179 896	131 524	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	11 031 816	8 949 841	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	49 794	65 916	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	58 473 136	56 557 894	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	144 308 584	146 172 894	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	202 781 720	202 730 788	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	91 959	59 674	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102
30	Inventory changes	— 578 992	— 537 470	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259
31	<u>Total disposition</u>	202 294 687	202 252 992	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 114 625	2 666 556	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	15 451 697	15 023 570	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	246 728	214 144	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	3 100 056	2 407 534	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	1 648 688	2 618 713	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	23 561 794	22 930 517	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	23 283 612	17 321 445	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	46 845 406	40 251 962	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	7 313	6 085	1 209	1 085	1 040	851	576
41	Line losses and unaccounted for	— 65 155	— 12 585	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978
42	Inventory changes	— 83 268	28 036	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436
43	<u>Total disposition</u>	46 704 296	40 273 498	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	82 034 930	79 488 411	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source - Table 1A.

(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

(1) Source - Tableau 1A.

(2) Source - Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lignes pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			July - Juillet	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	27,302,807	4,813,720	32,116,527	31,880,123
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	1,511,571	29,354	1,540,925	892,952
<u>Inventory - Total - Inventaire</u>	28,814,378	4,843,074	33,657,452	32,773,075
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux	21,653,894	3,451,388	25,105,282	23,592,188
Tanks - Réservoirs	7,160,484	1,391,686	8,552,170	9,180,887
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada	- 2,121,585	110,804	- 2,010,781	- 891,868
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux	9,805,058	950,208	10,755,266	10,599,962
Tanks - Réservoirs	2,512,590	31,806	2,544,396	2,744,338
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	29,317,216	4,612,355	33,929,571	33,158,468
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales	584.9	230.7	483.9	478.2
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin			135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre			202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

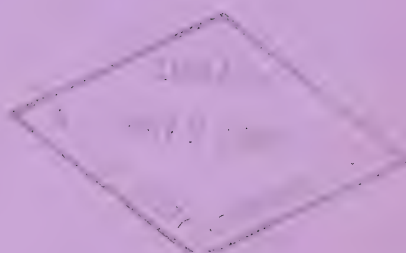
	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			July - Juillet	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	4 338 689	764 948	5 103 637	5 068 535
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	240 204	4 665	244 869	141 968
Inventory - Total - Inventaire "	4 578 893	769 613	5 348 506	5 210 503
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 441 020	548 460	3 989 480	3 750 858
Tanks - Réservoirs "	1 137 873	221 153	1 359 026	1 459 645
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 337 141	17 608	- 319 533	- 141 796
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 558 122	150 997	1 709 119	1 685 259
Tanks - Réservoirs "	399 276	5 054	404 330	436 315
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	7 501 253	1 180 141	8 681 394	8 484 096
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	941.4	371.4	778.8	769.5

Oil pipe line transport

August 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

AUGUST - 1978 - AOÛT

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1978 - Novembre
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 8

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^p preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^p nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August decreased .3% to 74,038,261 barrels (11 765 420 cubic metres) from 74,271,679 barrels (11 802 512 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 44,366,271 barrels (7 050 244 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 2.6%), 8,667,076 barrels (1 377 285 cubic metres) of imported crude oil, (down 7.7%), 20,309,038 barrels (3 226 091 cubic metres) of domestic LPG's and products (up 7.4%), and 695,876 barrels (110 540 cubic metres) of imported LPG's and products (up 77.9%).

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de .3 %, s'élevant à 74,038,261 barils (11 765 420 mètres cubes), en comparaison de 74,271,679 barils (11 802 512 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 44,366,271 barils (7 050 244 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.6 %: 8,667,076 barils (1 377 285 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 7.7 %; 20,309,038 barils (3 226 091 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 7.4 %; et 695,876 barils (110 540 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 77.9 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	40,260,504	36,855,185	—	—	301,185
2	From processing plants	4,519,212	6,317,709	—	311,595	—
3	From refineries and bulk plants	—	45,348	—	—	—
4	From other carriers	790,447	902,087	—	7,617	46,125
5	Imports	9,393,639	8,667,076	5,515,812	2,891,054	—
6	From other	—	245,942	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	54,963,802	53,033,347	5,515,812	3,210,266	347,310
	Transfers:					
8	From other provinces	81,314,064	85,969,392	8,324,982	21,491,102	28,072,198
9	From other pipe lines	44,611,394	42,766,469	—	—	347,929
10	From interprovincial systems	5,204,377	5,534,902	—	194,750	3,454,013
11	<u>Gross receipts, total</u>	186,093,637	187,304,110	13,840,794	24,896,118	32,221,450
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	44,541,873	44,617,133	13,843,459	15,943,275	998,369
13	To processing plants	237,250	487,380	—	487,380	—
14	To bulk plants and terminals	52,554	61,331	—	—	—
15	To other carriers	49,415	121,362	—	—	—
16	For export	9,680,493	7,878,324	—	32,557(2)	5,470,045(3)
17	To other	5,377	117,402	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	54,566,962	53,282,932	13,843,459	16,463,212	6,468,414
	Transfers:					
19	To other provinces	81,314,064	85,969,392	—	8,324,982	21,491,102
20	To other pipe lines	10,006,678	9,217,277	—	—	983,074
21	To interprovincial systems	39,809,093	39,084,094	—	194,750	2,818,868
22	<u>Gross deliveries, total</u>	185,696,797	187,553,695	13,843,459	24,982,944	31,761,458
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	— 123,978	— 138,169	— 2,665	— 198	14,601
25	Inventory changes	520,818	— 111,416	—	— 86,628	445,391
26	<u>Disposition, total</u>	186,093,637	187,304,110	13,840,794	24,896,118	32,221,450

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 45,036 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1978 - Août					NO
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,379,249	30,971,849	1,202,902	—	Des champs pétrolifères	1
17,505	5,974,817	13,792	—	Des installations de traitement	2
45,348	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
100,226	640,776	107,343	—	Par d'autres transporteurs	4
260,210	—	—	—	Importation	5
—	245,942	—	—	Autres arrivages	6
4,802,538	37,833,384	1,324,037	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
24,388,656	—	3,692,454	—	Venant d'autres provinces	8
4,184,153	36,388,634	1,845,753	—	Venant d'autres pipe-lines	9
502,085	1,384,054	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
33,877,432	75,606,072	6,862,244	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
1,033,279	8,084,222	4,714,529	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
61,331	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,763	106,599	—	—	À d'autres transporteurs	15
92,664	1,913,692	369,366	—	En vue de l'exportation	16
—	117,402	—	—	Autres livraisons	17
1,202,037	10,221,915	5,083,895	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
28,072,198	28,081,110	—	—	À d'autres provinces	19
156,262	6,875,404	1,202,537	—	À d'autres pipe-lines	20
4,529,976	30,897,284	643,216	—	À des réseaux interprovinciaux	21
33,960,473	76,075,713	6,929,648	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 36,140	— 115,340	1,573	—	Fuites et autres pertes	24
— 46,901	— 354,301	— 68,977	—	Variations de stocks	25
33,877,432	75,606,072	6,862,244	—	<u>Total, utilisation</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris 45,036 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 400 908	5 856 656	-	-	47 861
2	From processing plants	718 497	1 003 948	-	49 516	-
3	From refineries and bulk plants	-	7 206	-	-	-
4	From other carriers	125 671	143 351	-	1 210	7 330
5	Imports	1 493 470	1 377 285	876 518	459 417	-
6	From other	-	39 083	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 738 546	8 427 529	876 518	510 143	55 191
	Transfers:					
8	From other provinces	12 927 903	13 661 396	1 322 923	3 415 151	4 460 953
9	From other pipe lines	7 092 645	6 796 018	-	-	55 289
10	From interprovincial systems	827 430	879 551	-	30 948	548 877
11	<u>Gross receipts, total</u>	29 586 524	29 764 494	2 199 441	3 956 242	5 120 310
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 081 591	7 090 109	2 199 864	2 533 546	158 651
13	To processing plants	37 720	77 449	-	77 449	-
14	To bulk plants and terminals	8 355	9 746	-	-	-
15	To other carriers	7 857	19 286	-	-	-
16	For export	1 539 076	1 251 945	-	5 174(2)	869 245(3)
17	To other	855	18 656	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 675 454	8 467 191	2 199 864	2 616 169	1 027 896
	Transfers:					
19	To other provinces	12 927 903	13 661 396	-	1 322 923	3 415 151
20	To other pipe lines	1 590 935	1 464 717	-	-	156 220
21	To interprovincial systems	6 329 140	6 210 852	-	30 948	447 946
22	<u>Gross deliveries total</u>	29 523 432	29 804 156	2 199 864	3 970 040	5 047 213
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 19 711	- 21 957	- 423	- 32	2 320
25	Inventory changes	82 803	- 17 705	-	- 13 766	70 777
26	<u>Disposition, total</u>	29 586 524	29 764 494	2 199 441	3 956 242	5 120 310

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 7 157 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1978 - Août					N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres -- mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
695 906	4 921 736	191 153	—	Des champs pétrolifères	1
2 782	949 458	2 192	—	Des installations de traitement	2
7 206	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
15 927	101 826	17 058	—	Par d'autres transporteurs	4
41 350	—	—	—	Importation	5
—	39 083	—	—	Autres arrivages	6
763 171	6 012 103	210 403	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 875 601	—	586 768	—	Venant d'autres provinces	8
664 904	5 782 517	293 308	—	Venant d'autres pipe-lines	9
79 786	219 940	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 383 462	12 014 560	1 090 479	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
164 198	1 284 664	749 186	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
9 746	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 346	16 940	—	—	A d'autres transporteurs	15
14 725	304 105	58 696	—	En vue de l'exportation	16
—	18 656	—	—	Autres livraisons	17
191 015	1 624 365	807 882	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 460 953	4 462 369	—	—	À d'autres provinces	19
24 832	1 092 570	191 095	—	À d'autres pipe-lines	20
719 858	4 909 887	102 213	—	À des réseaux interprovinciaux	21
5 396 658	12 089 191	1 101 190	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
— 5 743	— 18 329	250	—	Fuites et autres pertes	24
— 7 453	— 56 302	— 10 961	—	Variations de stocks	25
5 383 462	12 014 560	1 090 479	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris 7 157 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	5,724,623	5,045,669	-	1,453,189	-
2	From refineries and bulk plants	11,862,688	12,763,816	1,608,253	5,650,375	-
3	From other carriers	659,308	290,498	-	-	-
4	Imports	391,198	695,876	-	695,876	-
5	From other	670,060	2,209,055	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	19,307,877	21,004,914	1,608,253	7,799,440	-
	Transfers:					
7	From other provinces	14,190,368	10,068,408	-	2,837,233	2,962,371
8	From other pipe lines	4,389,280	3,410,657	-	-	-
9	From interprovincial systems	1,739,582	1,461,336	-	-	904,099
10	<u>Gross receipts, total</u>	39,627,107	35,945,315	1,608,253	10,636,673	3,866,470
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	3,122,258	2,663,555	-	311,401	866,417
12	To bulk plants and terminals	13,287,034	11,531,083	262,041	8,452,827	138,856
13	To other carriers	395,721	269,350	-	-	-
14	For export	1,213,638	3,588,271	-	1,881,447(2)	365,942
15	To other	1,615,199	2,312,789	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	19,633,850	20,365,048	262,041	10,645,675	1,371,215
	Transfers:					
17	To other provinces	14,190,368	10,068,408	1,346,771	-	1,490,462
18	To other pipe lines	2,904,816	2,470,004	-	-	904,099
19	To interprovincial systems	3,224,046	2,401,989	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	39,953,080	35,305,449	1,608,812	10,645,675	3,765,776
21	Pipe line fuel and use	5,775	6,625	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 79,741	- 95,439	- 559	7,382	- 1,652
23	Inventory changes	- 252 007	728,680	-	- 16,384	102,346
24	<u>Disposition, total</u>	39,627,107	35,945,315	1,608,253	10,636,673	3,866,470

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 788,705 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1978 - Août					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
18,346	3,547,220	26,914	—	Des installations de traitement	1
272,464	5,116,977	115,747	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	29,045	261,453	—	Par d'autres transporteurs	3
160,343	1,951,848	96,864	—	Importations	4
451,153	10,645,090	500,978	—	Autres arrivages	5
				<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,121,848	—	50,092	96,864	Venant d'autres provinces	7
161,122	3,249,535	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
557,237	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,291,360	13,894,625	551,070	96,864	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
815,175	643,648	26,914	—	Aux raffineries	11
541,383	1,921,723	115,747	98,506	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,350(3)	—	À d'autres transporteurs	13
305,512	1,301,561	39,321	—	En vue de l'exportation	14
1,662,070	2,007,277	—	—	Autres livraisons	15
	5,874,209	451,332	98,506	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,962,371	4,171,940	96,864	—	À d'autres provinces	17
284,773	1,281,132	—	—	À d'autres pipe-lines	18
433,586	1,968,403	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
5,342,800	13,295,684	548,196	98,506	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	6,625	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 538	— 100,072	—	—	Fuites et autres pertes	22
— 50,902	692,388	2,874	— 1,642	Variations de stocks	23
5,291,360	13,894,625	551,070	96,864	<u>Total, utilisation</u>	24

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
Y compris 788,705 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	910 142	801 504	—	230 839	—
2	From refineries and bulk plants	1 886 017	2 027 532	255 471	897 562	—
3	From other carriers	104 821	46 146	—	—	—
4	Imports	62 195	110 540	—	110 540	—
5	From other	106 531	350 909	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 069 706	3 336 631	255 471	1 238 941	—
	Transfers:					
7	From other provinces	2 256 088	1 599 368	—	450 695	470 573
8	From other pipe lines	697 840	541 783	—	—	—
9	From interprovincial systems	276 572	232 133	—	—	143 616
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 300 206	5 709 915	255 471	1 689 636	614 189
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	496 398	423 104	—	49 466	137 630
12	To bulk plants and terminals	2 112 470	1 831 713	41 625	1 342 732	22 057
13	To other carriers	62 915	42 786	—	—	—
14	For export	192 952	569 997	—	298 868(2)	58 130
15	To other	256 796	367 387	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 121 531	3 234 987	41 625	1 691 066	217 817
	Transfers:					
17	To other provinces	2 256 088	1 599 368	213 935	—	236 760
18	To other pipe lines	461 829	392 360	—	—	143 616
19	To interprovincial systems	512 583	381 556	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 352 031	5 608 271	255 560	1 691 066	598 193
21	Pipe line fuel and use	918	1 052	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 12 677	— 15 159	— 89	1 173	— 262
23	Inventory changes	— 40 066	115 751	—	— 2 603	16 258
24	<u>Disposition, total</u>	6 300 206	5 709 915	255 471	1 689 636	614 189

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 125 286 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1978 - Août						
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						
				<u>Arrivages</u>		
				Arrivages nets:		
2 914	563 476	4 275	—	Des installations de traitement	1	
43 281	812 832	18 386	—	Des raffineries et des installations de stockage	2	
—	4 614	41 532	—	Par d'autres transporteurs	3	
—	—	—	—	Importations	4	
25 471	310 051	15 387	—	Autres arrivages	5	
71 666	1 690 973	79 580	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6	
				Transferts:		
654 756	—	7 957	15 387	Venant d'autres provinces	7	
25 594	516 189	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8	
88 517	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9	
840 533	2 207 162	87 537	15 387	<u>Total, arrivages bruts</u>	10	
				<u>Utilisation</u>		
				Livraisons nettes:		
129 490	102 243	4 275	—	Aux raffineries	11	
85 999	305 266	18 386	15 648	Aux terminus et aux installations de stockage	12	
—	—	42 786(3)	—	A d'autres transporteurs	13	
48 531	206 753	6 246	—	En vue de l'exportation	14	
264 020	933 118	71 693	15 648	Autres livraisons	15	
				<u>Total, livraisons nettes</u>		16
				Transferts:		
470 573	662 713	15 387	—	À d'autres provinces	17	
45 236	203 508	—	—	À d'autres pipe-lines	18	
68 875	312 681	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19	
848 704	2 112 020	87 080	15 648	<u>Total, livraisons brutes</u>	20	
—	1 052	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21	
— 85	— 15 896	—	—	Fuites et autres pertes	22	
— 8 086	109 986	457	— 261	Variations de stocks	23	
840 533	2 207 162	87 537	15 387	<u>Total, utilisation</u>	24	

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 125 286 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	40,260,504	36,855,185	-	-	301,185
2	From processing plants	4,519,212	6,317,709	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	45,348	-	-	-
4	From other carriers	790,447	902,087	-	7,617	21,314
5	Imports	9,393,639	8,667,076	5,515,812	-	-
6	From other	-	245,942	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	54,963,802	53,033,347	5,515,812	7,617	322,499
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	13,541,873	13,843,459	5,518,477	-	-
9	Ontario	15,844,104	15,943,275	-	9,416	298,671
10	Manitoba	953,643	998,369	-	-	-
11	Saskatchewan	1,287,080	1,033,279	-	-	-
12	Alberta	8,088,680	8,084,222	-	-	-
13	British Columbia	4,826,493	4,714,529	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	44,541,873	44,617,133	5,518,477	9,416	298,671
15	To processing plants	237,250	487,380	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	52,554	61,331	-	-	-
17	To other carriers	49,415	121,362	-	-	-
18	For export	9,680,493	7,878,324	-	-	24,447
19	To other	5,377	117,402	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	54,566,962	53,282,932	5,518,477	9,416	323,118
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 123,978	- 138,169	- 2,665	-	- 5
23	Inventory changes	520,818	- 111,416	-	- 1,799	- 614
24	<u>Disposition, total</u>	54,963,802	53,033,347	5,515,812	7,617	322,499

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1978 - Août					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	United States - États-Unis		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
5,082,797	30,289,934	1,181,269	-	Des champs pétrolifères	1
17,505	6,286,412	13,792	-	Des installations de traitement	2
3,087	42,261	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
163,074	607,583	102,499	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	3,151,264	Importations	5
-	245,942	-	-	Autres arrivages	6
5,266,463	37,472,132	1,297,560	3,151,264	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
214,899	7,162,521	-	947,562	Québec	8
2,691,652	11,000,044	-	1,943,492	Ontario	9
123,297	875,072	-	-	Manitoba	10
263,404	609,009	-	160,866	Saskatchewan	11
-	8,084,222	-	-	Alberta	12
-	3,478,178	1,236,351	-	Colombie-Britannique	13
3,293,252	31,209,046	1,236,351	3,051,920	<u>Total, raffineries</u>	14
3,087	484,293	-	-	Aux installations de traitement	15
3,087	58,244	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
14,763	106,599	-	-	À d'autres transporteurs	17
1,834,335	5,936,086	38,420	45,036	En vue de l'exportation	18
-	117,402	-	-	Autres livraisons	19
5,148,524	37,911,670	1,274,771	3,096,956	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 38,179	- 98,540	1,573	- 353	Fuites et autres pertes	22
156,118	- 340,998	21,216	54,661	Variations de stocks	23
5,266,463	37,472,132	1,297,560	3,151,264	<u>Total, utilisation</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		August 1977 Août	August - 1978 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 400 908	5 856 656	-	-	47 861
2	From processing plants	718 497	1 003 948	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	7 206	-	-	-
4	From other carriers	125 671	143 351	-	1 210	3 387
5	Imports	1 493 470	1 377 285	876 518	-	-
6	From other	-	39 083	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 738 546	8 427 529	876 518	1 210	51 248
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 152 986	2 199 864	876 941	-	-
9	Ontario	2 519 011	2 533 546	-	1 496	47 462
10	Manitoba	151 617	158 651	-	-	-
11	Saskatchewan	204 629	164 198	-	-	-
12	Alberta	1 285 997	1 284 664	-	-	-
13	British Columbia	767 351	749 186	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 081 591	7 090 109	876 941	1 496	47 462
15	To processing plants	37 720	77 449	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	8 355	9 746	-	-	-
17	To other carriers	7 857	19 286	-	-	-
18	For export	1 539 076	1 251 945	-	-	3 885
19	To other	855	18 656	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 675 454	8 467 191	876 941	1 496	51 347
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 19 711	- 21 957	- 423	-	- 1
23	Inventory changes	82 803	- 17 705	-	- 286	- 98
24	<u>Disposition, total</u>	8 738 546	8 427 529	876 518	1 210	51 248

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1978 - Août					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	United States - États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
807 707	4 813 373	187 715	-	Des champs pétrolifères	1
2 782	998 974	2 192	-	Des installations de traitement	2
491	6 715	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
25 914	96 552	16 288	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	500 767	Importations	5
-	39 083	-	-	Autres arrivages	6
836 894	5 954 697	206 195	500 767	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
34 150	1 138 196	-	150 577	Québec	8
427 730	1 748 018	-	308 840	Ontario	9
19 593	139 058	-	-	Manitoba	10
41 857	96 778	-	25 563	Saskatchewan	11
-	1 284 664	-	-	Alberta	12
-	552 717	196 469	-	Colombie-Britannique	13
523 330	4 959 431	196 469	484 980	<u>Total, raffineries</u>	14
491	76 958	-	-	Aux installations de traitement	15
491	9 255	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 346	16 940	-	-	À d'autres transporteurs	17
291 494	943 304	6 105	7 157	En vue de l'exportation	18
-	18 656	-	-	Autres livraisons	19
818 152	6 024 544	202 574	492 137	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 6 067	- 15 660	250	- 56	Fuites et autres pertes	22
24 809	- 54 187	3 371	8 686	Variations de stocks	23
836 894	5 954 697	206 195	500 767	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
barrels								
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	299,953,135	288,415,135	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	40,506,052	41,935,406	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	—	478,822	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	5,804,057	6,301,428	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	73,299,758	67,805,308	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	122,447	1,002,049	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	419,685,449	405,938,148	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	1,038,803,502	1,054,117,783	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	1,458,488,951	1,460,055,931	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	51,617,046	44,380,263	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	101,228,203	107,182,077	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	4,244,579	3,666,242	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	3,169,757	4,470,103	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	6,359,952	5,762,473	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	166,619,537	165,461,158	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	166,768,758	123,957,636	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	333,388,295	289,418,794	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	586,304,986	571,399,306	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	339,506,066	339,000,503	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	2,163,642	3,256,885	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	114,190	1,257,294	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,180,928	949,023	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	79,068,531	64,198,503	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	318,581	532,205	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	422,351,938	409,194,413	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	1,038,803,502	1,054,117,783	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	1,461,155,440	1,463,312,196	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	454,446	237,362	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 3,120,935	— 3,493,627	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	1,458,488,951	1,460,055,931	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	22,712,659	19,446,307	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	110,475,285	106,086,681	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	1,947,597	1,617,139	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	20,712,392	18,740,957	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	11,985,142	18,794,732	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	167,833,075	164,685,816	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	166,768,758	123,957,636	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	334,601,833	288,643,452	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	51,783	44,921	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 489,570	— 174,664	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 775,751	905,085	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	333,388,295	289,418,794	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	590,185,013	573,880,229	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source - Table 1.
(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	
barils							50
43,366,387	33,120,482	36,855,185					
5,410,579	5,870,914	6,317,709					
36,717	29,360	45,348					
854,661	859,676	902,087					
8,385,072	7,940,238	8,667,076					
77,618	276,294	245,942					
58,131,034	48,096,964	53,033,347					
145,466,916	124,279,467	134,270,763					
203,597,950	172,376,431	187,304,110					
5,610,067	5,378,116	5,045,669					
12,987,997	12,735,491	12,763,816					
267,697	311,787	290,498					
602,428	642,953	695,876					
980,260	766,372	2,209,055					
20,448,449	19,834,719	21,004,914					
14,549,533	14,193,880	14,940,401					
34,997,982	34,028,599	35,945,315					
78,579,483	67,931,683	74,038,261					
47,624,691	41,883,153	44,617,133					
—	455,593	487,380					
713,897	46,205	61,331					
142,888	134,629	121,362					
8,032,828	7,503,236	7,878,324					
92,293	94,141	117,402					
56,606,597	50,116,957	53,282,932					
145,466,916	124,279,467	134,270,763					
202,073,513	174,396,424	187,553,695					
—	—	—					
33,500	— 773	— 138,169					
1,490,937	— 2,019,220	— 111,416					
203,597,950	172,376,431	187,304,110					
2,599,615	2,544,337	2,663,555					
12,543,408	12,451,915	11,531,083					
268,845	269,319	269,350					
1,955,691	2,106,887	3,588,271					
2,445,059	2,613,931	2,312,789					
19,812,618	19,986,389	20,365,048					
14,549,533	14,193,880	14,940,401					
34,362,151	34,180,269	35,305,449					
4,550	3,782	6,625					
70,458	— 34,589	— 95,439					
560,823	— 120,863	728,680					
34,997,982	34,028,599	35,945,315					
76,419,215	70,103,346	73,647,980					
Arrivages							
Brut et équivalent(1):							
Arrivages nets:							
Des champs pétrolifères							3
Des installations de traitement							2
Des raffineries et des installations de stockage							3
Par d'autres transporteurs							4
Importations							5
Autres arrivages							6
Total des arrivages nets							7
Transferts							8
Total des arrivages bruts							9
GPL et produits pétroliers(2):							
Des installations de traitement							10
Des installations de stockage et des raffineries							11
Par d'autres transporteurs							12
Importations							13
Autres arrivages							14
Total des arrivages nets							15
Transferts							16
Total des arrivages bruts							17
Total des arrivages nets — Tous les produits							18
Utilisation							
Brut et équivalent(1):							
Livraisons nettes:							
Aux raffineries							19
Aux installations de traitement							20
Aux terminus et aux installations de stockage							21
À d'autres transporteurs							22
En vue de l'exportation							23
Autres livraisons							24
Total des livraisons nettes							25
Transferts							26
Total des livraisons brutes							27
Utilisations de mazout par les pipe-lines ...							28
Fuites et autres pertes							29
Variations de stocks							30
Total de l'utilisation							31
GPL et produits pétroliers(2):							
Aux raffineries							32
Aux terminus et aux installations de stockage							33
À d'autres transporteurs							34
En vue de l'exportation							35
Autres livraisons							36
Total des livraisons nettes							37
Transferts							38
Total des livraisons brutes							39
Utilisation de mazout par les pipe-lines							40
Fuites et autres pertes							41
Variations de stocks							42
Total de l'utilisation							43
Total des livraisons nettes — Tous les produits							44

Source — Tableau 1

(1) Source - Tableau 1.
(2) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
cubic metres								
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	47 688 737	45 832 046	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	6 439 944	6 663 955	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557
3	From refineries and bulk plants	—	76 088	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	922 771	1 001 360	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	11 377 260	10 774 942	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	295 937	159 236	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	66 724 649	64 507 627	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	165 156 562	167 509 859	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	231 881 211	232 017 486	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	8 206 455	7 051 203	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	16 093 998	17 029 277	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	674 835	582 503	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	503 950	710 201	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	1 011 152	915 500	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	26 490 390	26 288 684	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	26 514 112	19 694 729	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	53 004 502	45 983 413	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	93 215 039	90 796 311	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	53 977 149	53 870 571	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	343 992	517 550	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	18 155	199 796	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	187 753	150 810	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	12 570 892	10 201 786	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	50 649	84 572	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	67 148 590	65 025 085	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	165 156 562	167 509 859	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	232 305 152	232 534 944	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	72 248	37 717	23 693	25 429	3 533	11 283	13 102
30	Inventory changes	- 496 189	- 555 175	- 240 340	- 235 047	239 740	- 169 613	- 48 259
31	<u>Total disposition</u>	231 881 211	232 017 486	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 611 023	3 089 660	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	17 564 167	16 855 283	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	309 643	256 930	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	3 293 008	2 977 531	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	1 905 484	2 986 100	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	26 683 325	26 165 504	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	26 514 112	19 694 729	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	53 197 437	45 860 233	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	8 231	7 137	1 209	1 085	1 040	851	576
41	Line losses and unaccounted for	- 77 832	- 27 744	3 312	- 18 009	2 870	- 1 482	- 4 978
42	Inventory changes	- 123 334	143 787	- 45 695	19 148	- 18 210	19 308	- 16 436
43	<u>Total disposition</u>	53 004 502	45 983 413	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries — All commodities</u>	93 831 915	91 190 589	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source - Table 1A.

(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre		No
mètres cubes								
6 891 352 859 796 5 834	5 263 176 932 947 4 666	5 856 656 1 003 948 7 206					<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
135 814	136 610	143 351					Arrivages nets:	
1 332 472	1 261 783	1 377 285					Des champs pétrolifères	1
12 334	43 906	39 083					Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de	3
9 237 602	7 643 088	8 427 529					stockage.	
23 116 149	19 749 250	21 336 965					Par d'autres transporteurs	4
32 353 751	27 392 338	29 764 494					Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
891 495	654 313	801 504					GPL et produits pétroliers(2):	
2 063 923	2 623 034	2 027 532					Des installations de traitement	10
42 540	49 527	46 146					Des installations de stockage et des raffi-	11
95 737	102 133	110 540					neries.	
155 774	121 738	350 909					Par d'autres transporteurs	12
3 249 464	3 150 745	3 336 631					Importations	13
2 312 066	2 254 697	2 373 284					Autres arrivages	14
5 561 530	5 405 442	5 709 915					<u>Total des arrivages nets</u>	15
12 487 066	10 793 833	11 764 160					Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, — Tous les pro-</u>	18
							<u>duits.</u>	
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
7 568 040	6 655 653	7 090 109					Livraisons nettes:	
—	72 398	77 449					Aux raffineries	19
113 445	7 342	9 746					Aux installations de traitement	20
22 707	21 394	19 286					Aux terminus et aux installations de stock-	21
1 276 497	1 192 339	1 251 945					age.	
14 666	14 960	18 656					À d'autres transporteurs	22
8 995 355	7 964 086	8 467 191					En vue de l'exportation	23
23 116 149	19 749 250	21 336 965					Autres livraisons	24
32 111 504	27 713 336	29 804 156					<u>Total des livraisons nettes</u>	25
—	—	—					Transferts	26
5 323	— 123	— 21 957					<u>Total des livraisons brutes</u>	27
236 924	— 320 875	— 17 705					Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
32 353 751	27 392 338	29 764 494					Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
414 105	404 168	423 104					GPL et produits pétroliers(2):	
1 993 273	1 977 987	1 831 713					Aux raffineries	32
42 722	42 781	42 186					Aux terminus et aux installations de stockage	33
110 779	134 679	569 997					À d'autres transporteurs	34
388 545	415 223	367 387					En vue de l'exportation	35
3 148 424	3 174 838	3 234 987					Autres livraisons	36
2 312 066	2 254 697	2 373 284					<u>Total des livraisons nettes</u>	37
5 460 490	5 429 535	5 608 271					Transferts	38
723	601	1 052					<u>Total des livraisons brutes</u>	39
11 197	— 5 495	— 15 159					Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
89 120	— 19 199	115 751					Fuites et autres pertes	41
5 561 530	5 405 442	5 709 915					Variations de stocks	42
12 143 779	11 138 924	11 702 178					<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes, — Tous les</u>	44
							<u>produits.</u>	

(1) Source — Tableau 1A.

(2) Source — Tableau 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			August - Août	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	12,825,373	4,055,244	16,880,617	14,895,387
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	15,749,243	1,472,580	17,221,823	17,864,971
Inventory - Total - Inventaire "	28,574,616	5,527,824	34,102,440	32,760,358
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,564,736	4,140,050	25,704,786	23,493,496
Tanks - Réservoirs "	7,009,880	1,387,774	8,397,654	9,266,862
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada "	- 239,762	684,750	444,988	- 12,717
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,904,319	922,019	10,826,338	10,708,837
Tanks - Réservoirs "	2,541,675	103,925	2,645,600	2,916,991
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	30,732,108	4,347,642	35,079,750	36,083,134
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	576.8	213.5	476.3	486.3
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	136,322,000		135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre			202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			August - Août	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 038 080	644 176	2 682 256	2 368 177
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 502 712	233 919	2 736 631	2 840 304
<u>Inventory - Total - Inventaire</u> "	4 540 792	878 095	5 327 887	5 208 481
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 426 852	657 647	4 084 499	3 735 167
Tanks - Réservoirs "	1 113 940	220 448	1 334 388	1 473 314
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 38 101	108 772	70 671	- 2 022
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 573 895	146 463	1 720 358	1 702 569
Tanks - Réservoirs "	403 898	16 508	420 406	463 765
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	7 863 275	1 112 410	8 975 685	9 232 416
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	928.3	343.6	766.5	782.6

Oil pipe line transport

September 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

SEPTEMBER - 1978 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1978 - Décembre
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 9

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased .8% to 66,709,959 barrels (10 600 880 cubic metres) from 66,188,745 barrels (10 518 053 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 41,631,336 barrels (6 615 636 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (up 3.3%), 6,925,551 barrels (1 100 539 cubic metres) of imported crude oil, (down 17.5%), 17,549,681 barrels (2 787 767 cubic metres) of domestic LPG's and products (up 2.4%), and 603,391 barrels (95 849 cubic metres) of imported LPG's and products (up 79.0%).

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de .8 %, s'élevant à 66,709,959 barils (10 600 880 mètres cubes), en comparaison de 66,188,745 barils (10 518 053 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 41,631,336 barils (6 615 636 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.3 %; 6,925,551 barils (1 100 539 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 17.5 %; 17,549,681 barils (2 787 767 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 2.4 %; et 603,391 barils (95 849 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 79.0 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	35,209,772	36,296,335	—	—	291,492
2	From processing plants	4,034,636	4,113,013	—	534,834	—
3	From refineries and bulk plants	—	49,534	—	—	—
4	From other carriers	730,301	869,770	—	8,494	43,857
5	Imports	8,395,539	6,925,551	3,982,375	2,726,020	—
6	From other	336,683	302,684	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	48,706,931	48,556,887	3,982,375	3,269,348	335,349
	Transfers:					
8	From other provinces	74,441,355	80,387,810	8,494,604	20,169,356	25,732,578
9	From other pipe lines	39,864,601	41,174,118	—	—	335,071
10	From interprovincial systems	5,076,026	5,204,965	—	129,295	3,274,328
11	<u>Gross receipts, total</u>	168,088,913	175,323,780	12,476,979	23,567,999	29,677,326
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	38,823,173	40,027,815	12,478,640	14,356,413	881,437
13	To processing plants	194,584	528,166	—	528,166	—
14	To bulk plants and terminals	63,354	47,929	—	—	—
15	To other carriers	48,147	136,178	—	—	—
16	For export	10,236,204	7,112,229	—	35,718(2)	4,852,613(3)
17	To other	6,218	101,817	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	49,371,680	47,954,134	12,478,640	14,920,297	5,734,050
	Transfers:					
19	To other provinces	74,441,355	80,387,810	—	8,494,604	20,169,356
20	To other pipe lines	8,979,178	9,386,508	—	—	865,296
21	To interprovincial systems	35,961,449	36,992,575	—	129,295	2,744,103
22	<u>Gross deliveries, total</u>	168,753,662	174,721,027	12,478,640	23,544,196	29,512,805
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	89,033	— 29,007	— 1,661	198	— 6,063
25	Inventory changes	— 753,782	631,760	—	23,605	170,584
26	<u>Disposition, total</u>	168,088,913	175,323,780	12,476,979	23,567,999	29,677,326

- (1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.
- (2) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.
- (3) Includes 90,135 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils				No	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,217,317	30,592,094	1,195,432	—	Des champs pétrolifères	1
4,860	3,556,276	17,043	—	Des installations de traitement	2
49,534	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
90,060	622,424	104,935	—	Par d'autres transporteurs	4
217,156	—	—	—	Importation	5
—	302,684	—	—	Autres arrivages	6
4,578,927	35,073,478	1,317,410	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
22,096,463	—	3,894,809	—	Venant d'autres provinces	8
4,088,973	35,016,152	1,733,922	—	Venant d'autres pipe-lignes	9
568,428	1,232,914	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
31,332,791	71,322,544	6,946,141	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
897,533	6,998,295	4,415,497	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
47,929	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,214	121,964	—	—	À d'autres transporteurs	15
—	1,824,912	398,986	—	En vue de l'exportation	16
—	101,817	—	—	Autres livraisons	17
959,676	9,046,988	4,814,483	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
25,732,578	25,991,272	—	—	À d'autres provinces	19
55,318	7,299,631	1,166,263	—	À d'autres pipe-lignes	20
4,602,083	28,949,435	567,659	—	À des réseaux interprovinciaux	21
31,349,655	71,287,326	6,548,405	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lignes	23
25,219	— 42,534	— 4,166	—	Fuites et autres pertes	24
— 42,083	77,752	401,902	—	Variations de stocks	25
31,332,791	71,322,544	6,946,141	—	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris 90,135 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 597 906	5 767 851	-	-	46 321
2	From processing plants	641 456	653 599	-	84 990	-
3	From refineries and bulk plants	-	7 872	-	-	-
4	From other carriers	116 109	138 214	-	1 350	6 969
5	Imports	1 334 783	1 100 539	632 839	433 192	-
6	From other	53 528	48 099	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	7 743 782	7 716 174	632 839	519 532	53 290
	Transfers:					
8	From other provinces	11 835 231	12 774 427	1 349 878	3 205 112	4 089 164
9	From other pipe lines	6 337 965	6 542 980	-	-	53 246
10	From interprovincial systems	807 024	827 121	-	20 546	520 324
11	<u>Gross receipts, total</u>	26 724 002	27 860 702	1 982 717	3 745 190	4 716 024
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 172 391	6 360 820	1 982 981	2 281 377	140 069
13	To processing plants	30 936	83 931	-	83 931	-
14	To bulk plants and terminals	10 072	7 616	-	-	-
15	To other carriers	7 655	21 640	-	-	-
16	For export	1 627 426	1 130 205	-	5 676(2)	771 129(3)
17	To other	989	16 180	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 849 469	7 620 392	1 982 981	2 370 984	911 198
	Transfers:					
19	To other provinces	11 835 231	12 774 427	-	1 349 878	3 205 112
20	To other pipe lines	1 427 576	1 491 610	-	-	137 504
21	To interprovincial systems	5 717 413	5 878 491	-	20 546	436 066
22	<u>Gross deliveries total</u>	26 829 689	27 764 920	1 982 981	3 741 408	4 689 880
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	14 155	- 4 610	- 264	31	- 963
25	Inventory changes	- 119 842	100 392	-	3 751	27 107
26	<u>Disposition, total</u>	26 724 002	27 860 702	1 982 717	3 745 190	4 716 024

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 14 323 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				N ^o	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
670 174	4 861 390	189 966	—	Des champs pétrolifères	1
772	565 128	2 709	—	Des installations de traitement	2
7 872	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 311	98 909	16 675	—	Par d'autres transporteurs	4
34 508	—	—	—	Importation	5
—	48 099	—	—	Autres arrivages	6
727 637	5 573 526	209 350	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
3 511 349	—	618 924	—	Venant d'autres provinces	8
649 779	5 564 417	275 538	—	Venant d'autres pipe-lines	9
90 329	195 922	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
4 979 094	11 333 865	1 103 812	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
142 627	1 112 099	701 667	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
7 616	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 259	19 381	—	—	A d'autres transporteurs	15
—	289 997	63 403	—	En vue de l'exportation	16
—	16 180	—	—	Autres livraisons	17
152 502	1 437 657	765 070	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 089 164	4 130 273	—	—	À d'autres provinces	19
8 791	1 159 984	185 331	—	À d'autres pipe-lines	20
731 317	4 600 355	90 207	—	À des réseaux interprovinciaux	21
4 981 774	11 328 269	1 040 608	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
4 007	— 6 759	— 662	—	Fuites et autres pertes	24
— 6 687	12 355	63 866	—	Variations de stocks	25
4 979 094	11 333 865	1 103 812	—	<u>Total, utilisation</u>	26

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Y compris 14 323 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	4,614,719	4,054,123	—	839,000	—
2	From refineries and bulk plants	11,509,438	12,650,992	1,936,656	5,389,942	—
3	From other carriers	568,412	257,756	—	—	—
4	Imports	337,159	603,391	—	603,391	—
5	From other	452,086	586,810	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	17,481,814	18,153,072	1,936,656	6,832,333	—
	Transfers:					
7	From other provinces	11,192,281	10,018,894	13,922	2,824,060	2,761,175
8	From other pipe lines	3,245,909	2,571,920	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,662,637	1,580,640	—	—	905,335
10	<u>Gross receipts, total</u>	33,582,641	32,324,526	1,950,578	9,656,393	3,666,510
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,425,756	2,893,449	13,922	390,692	910,450
12	To bulk plants and terminals	13,019,589	11,531,977	501,131	8,346,552	194,259
13	To other carriers	269,747	269,718	—	—	—
14	For export	721,364	1,182,523	—	711,436(2)	325,145
15	To other	1,703,952	2,418,958	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	18,140,408	18,296,625	515,053	9,448,680	1,429,854
	Transfers:					
17	To other provinces	11,192,281	10,018,894	1,434,850	13,922	1,389,210
18	To other pipe lines	2,541,564	2,435,545	—	—	905,335
19	To interprovincial systems	2,366,982	1,717,015	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	34,241,235	32,468,079	1,949,903	9,462,602	3,724,399
21	Pipe line fuel and use	7,437	5,126	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 40,907	— 58,512	675	— 97,401	4,051
23	Inventory changes	— 625,124	— 90,167	—	291,192	— 61,940
24	<u>Disposition, total</u>	33,582,641	32,324,526	1,950,578	9,656,393	3,666,510

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 194,499 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
8,668	3,177,111	29,344	—	Des installations de traitement	1
310,699	4,872,136	141,559	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	229,680	28,076	—	Par d'autres transporteurs	3
79,949	451,423	55,438	—	Importations	4
399,316	8,730,350	254,417	—	Autres arrivages	5
				<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
4,087,752	—	276,547	55,438	Venant d'autres provinces	7
80,188	2,491,732	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
675,305	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5,242,561	11,222,082	530,964	55,438	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
928,626	619,634	30,125	—	Aux raffineries	11
459,772	1,833,167	141,559	55,537	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,718 (3)	—	À d'autres transporteurs	13
317,293	102,757	43,185	—	En vue de l'exportation	14
1,705,691	2,101,665	—	—	Autres livraisons	15
	4,657,223	484,587	55,537	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,761,175	4,364,299	55,438	—	À d'autres provinces	17
364,606	1,165,604	—	—	À d'autres pipe-lines	18
390,887	1,326,128	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
5,222,359	11,513,254	540,025	55,537	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	5,126	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
235	34,003	—	— 75	Fuites et autres pertes	22
19,967	— 330,301	— 9,061	— 24	Variations de stocks	23
5,242,561	11,222,082	530,964	55,438	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 194,499 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	733 682	643 997	-	133 275	-
2	From refineries and bulk plants	1 829 854	2 009 611	307 638	856 192	-
3	From other carriers	90 371	40 945	-	-	-
4	Imports	53 604	95 849	-	95 849	-
5	From other	71 876	93 214	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	2 779 387	2 883 616	307 638	1 085 316	-
	Transfers:					
7	From other provinces	1 779 431	1 591 501	2 211	448 602	438 613
8	From other pipe lines	516 058	408 550	-	-	-
9	From interprovincial systems	264 337	251 084	-	-	143 812
10	<u>Gross receipts, total</u>	5 339 213	5 134 751	309 849	1 533 918	582 425
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	385 665	459 623	2 211	62 061	144 625
12	To bulk plants and terminals	2 069 949	1 831 856	79 605	1 325 850	30 858
13	To other carriers	42 886	42 845	-	-	-
14	For export	114 688	187 844	-	113 012(2)	51 649
15	To other	270 907	384 251	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	2 884 095	2 906 419	81 816	1 500 923	227 132
	Transfers:					
17	To other provinces	1 779 431	1 591 501	227 926	2 211	220 676
18	To other pipe lines	404 075	386 886	-	-	143 812
19	To interprovincial systems	376 320	272 748	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 443 921	5 157 554	309 742	1 503 134	591 620
21	Pipe line fuel and use	1 182	814	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 6 503	- 9 295	107	- 15 472	644
23	Inventory changes	- 99 387	- 14 322	-	46 256	- 9 839
24	<u>Disposition, total</u>	5 339 213	5 134 751	309 849	1 533 918	582 425

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 30 908 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				N°	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
1 377	504 684	4 661	—	Des installations de traitement	1
49 355	773 939	22 487	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	36 485	4 460	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
12 700	71 708	8 806	—	Autres arrivages	5
63 432	1 386 816	40 414	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
649 339	—	43 930	8 806	Venant d'autres provinces	7
12 738	395 812	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
107 272	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
832 781	1 782 628	84 344	8 806	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
147 512	98 429	4 785	—	Aux raffineries	11
73 035	291 199	22 487	8 822	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	42 845(3)	—	À d'autres transporteurs	13
—	16 323	6 860	—	En vue de l'exportation	14
50 402	333 849	—	—	Autres livraisons	15
270 949	739 800	76 977	8 822	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
438 613	693 269	8 806	—	À d'autres provinces	17
57 918	185 156	—	—	À d'autres pipe-lines	18
62 092	210 656	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
829 572	1 828 881	85 783	8 822	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	814	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
37	5 401	—	— 12	Fuites et autres pertes	22
3 172	— 52 468	— 1 439	— 4	Variations de stocks	23
832 781	1 782 628	84 344	8 806	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

) Y compris 30 908 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	35,209,772	36,296,335	-	-	291,492
2	From processing plants	4,034,636	4,113,013	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	49,534	-	-	-
4	From other carriers	730,301	869,770	-	8,494	21,025
5	Imports	8,395,539	6,925,551	3,982,375	-	-
6	From other	336,683	302,684	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	48,706,931	48,556,887	3,982,375	8,494	312,517
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	12,176,044	12,478,640	3,984,036	-	-
9	Ontario	13,772,575	14,356,413	-	8,494	257,655
10	Manitoba	905,496	881,437	-	-	30,648
11	Saskatchewan	1,217,370	897,533	-	-	-
12	Alberta	6,698,712	6,998,295	-	-	-
13	British Columbia	4,052,976	4,415,497	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	38,823,173	40,027,815	3,984,036	8,494	288,303
15	To processing plants	194,584	528,166	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	63,354	47,929	-	-	-
17	To other carriers	48,147	136,178	-	-	-
18	For export	10,236,204	7,112,229	-	-	23,936
19	To other	6,218	101,817	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	49,371,680	47,954,134	3,984,036	8,494	312,239
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	89,033	- 29,007	- 1,661	-	- 695
23	Inventory changes	- 753,782	631,760	-	-	973
24	<u>Disposition, total</u>	48,706,931	48,556,887	3,982,375	8,494	312,517

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,888,645	30,039,689	1,076,509	—	Des champs pétrolifères	1
4,860	4,091,110	17,043	—	Des installations de traitement	2
- 6,314	55,848	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
146,224	595,808	98,219	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	2,943,176	Importations	5
—	302,684	—	—	Autres arrivages	6
5,033,415	35,085,139	1,191,771	2,943,176	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
383,801	7,081,568	—	1,029,235	Québec	8
2,805,863	9,587,616	—	1,696,785	Ontario	9
74,039	776,750	—	—	Manitoba	10
226	731,733	—	165,574	Saskatchewan	11
—	6,998,295	—	—	Alberta	12
—	3,325,562	1,089,935	—	Colombie-Britannique	13
3,263,929	28,501,524	1,089,935	2,891,594	<u>Total, raffineries</u>	14
- 6,314	534,480	—	—	Aux installations de traitement	15
- 6,314	54,243	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
14,214	121,964	—	—	À d'autres transporteurs	17
1,610,604	5,375,792	11,762	90,135	En vue de l'exportation	18
—	101,817	—	—	Autres livraisons	19
4,876,119	34,689,820	1,101,697	2,981,729	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
44,959	- 68,551	- 4,166	1,107	Fuites et autres pertes	22
112,337	463,870	94,240	- 39,660	Variations de stocks	23
5,033,415	35,085,139	1,191,771	2,943,176	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1977 Septembre	September - 1978 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 597 906	5 767 851	-	-	46 321
2	From processing plants	641 456	653 599	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	7 872	-	-	-
4	From other carriers	116 109	138 214	-	1 350	3 341
5	Imports	1 334 783	1 100 539	632 839	-	-
6	From other	53 528	48 099	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	7 743 782	7 716 174	632 839	1 350	49 662
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	1 935 836	1 982 981	633 103	-	-
9	Ontario	2 189 665	2 281 377	-	1 350	40 944
10	Manitoba	143 962	140 069	-	-	4 870
11	Saskatchewan	193 546	142 627	-	-	-
12	Alberta	1 065 010	1 112 099	-	-	-
13	British Columbia	644 372	701 667	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 172 391	6 360 820	633 103	1 350	45 814
15	To processing plants	30 936	83 931	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	10 072	7 616	-	-	-
17	To other carriers	7 655	21 640	-	-	-
18	For export	1 627 426	1 130 205	-	-	3 804
19	To other	989	16 180	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 849 469	7 620 392	633 103	1 350	49 618
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	14 155	- 4 610	- 264	-	- 110
23	Inventory changes	- 119 842	100 392	-	-	154
24	<u>Disposition, total</u>	7 743 782	7 716 174	632 839	1 350	49 662

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1978 - Septembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		
cubic metres - mètres cubes				No	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
776 855	4 773 607	171 068	—	Des champs pétrolifères	1
772	650 118	2 709	—	Des installations de traitement	2
- 1 003	8 875	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
23 236	94 680	15 607	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	467 700	Importations	5
—	48 099	—	—	Autres arrivages	6
799 860	5 575 379	189 384	467 700	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
60 990	1 125 332	—	163 556	Québec	8
445 880	1 523 567	—	269 636	Ontario	9
11 765	123 434	—	—	Manitoba	10
36	116 280	—	26 311	Saskatchewan	11
—	1 112 099	—	—	Alberta	12
—	528 465	173 202	—	Colombie-Britannique	13
518 671	4 529 177	173 202	459 503	<u>Total, raffineries</u>	14
- 1 003	84 934	—	—	Aux installations de traitement	15
- 1 003	8 619	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 259	19 381	—	—	À d'autres transporteurs	17
255 941	854 268	1 869	14 323	En vue de l'exportation	18
—	16 180	—	—	Autres livraisons	19
774 865	5 512 559	175 071	473 826	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
7 144	- 10 893	- 663	176	Fuites et autres pertes	22
17 851	73 713	14 976	- 6 302	Variations de stocks	23
799 860	5 575 379	189 384	467 700	<u>Total, utilisation</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	335,162,907	324,711,470	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	44,540,688	46,048,419	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	—	528,356	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	6,534,358	7,171,198	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	81,695,297	74,730,859	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	459,130	1,304,733	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	468,392,380	454,495,035	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	1,158,185,484	1,180,884,676	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	1,626,577,864	1,635,379,711	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	56,231,765	48,434,386	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	112,737,641	119,833,069	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	4,812,991	3,923,998	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	3,506,916	5,073,494	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	6,812,038	6,349,283	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	184,101,351	183,614,230	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	182,869,585	138,129,090	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	366,970,936	321,743,320	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	652,493,731	638,109,265	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	378,329,239	379,028,318	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	2,358,226	3,785,051	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	177,544	1,305,223	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,229,075	1,085,201	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	89,304,735	71,310,732	8,764,432	8,618,732	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	324,799	634,022	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	471,723,618	457,148,547	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	1,158,185,484	1,180,884,676	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	1,629,909,102	1,638,033,223	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	543,479	208,355	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 3,874,717	— 2,861,867	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	1,626,577,864	1,635,379,711	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	25,138,415	22,339,756	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	123,494,874	117,618,658	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	2,217,344	1,886,857	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	21,433,756	19,923,480	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	13,689,094	21,213,690	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	185,973,483	182,982,441	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	182,869,585	138,129,090	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	368,843,068	321,111,531	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	59,220	50,047	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 530,477	— 233,176	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 1,400,875	814,918	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	366,970,936	321,743,320	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	657,697,101	640,130,988	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	
barils							no
							<u>Arrivages</u>
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de
							stockage
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffi-
							neries
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							<u>Total des arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>Total des arrivages bruts</u>
							<u>Total des arrivages nets - Tous les pro-</u>
							<u>duits.</u>
							<u>Utilisation</u>
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries
							Aux installations de traitement
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stock-
							age
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							<u>Total des livraisons nettes</u>
							Transferts
							<u>Total des livraisons brutes</u>
							Utilisation de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>Total de l'utilisation</u>
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les</u>
							<u>produits.</u>

(1) Source - Tableau 1.

(2) Source - Tableau 2.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Receipts, Dispositions, and Deliveries									
No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	cubic metres
		1977	1978						
	<u>Receipts</u>								
	Crude oil and equivalent:(1)								
	Net receipts:								
1	From fields	53 286 643	51 599 897	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234	
2	From processing plants	7 081 400	7 317 554	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557	
3	From refineries and bulk plants	—	83 960	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436	
4	From other carriers	1 038 880	1 139 574	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328	
5	Imports	12 712 043	11 875 481	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470	
6	From other	349 465	207 335	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953	
7	<u>Total net receipts</u>	74 468 431	72 223 801	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978	
8	Transfers	184 136 782	187 654 387	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054	
9	<u>Total gross receipts</u>	258 605 213	259 878 188	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032	
	LPG's and products:(2)								
10	From processing plants	8 940 137	7 695 200	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634	
11	From refineries and bulk plants	17 923 852	19 038 888	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654	
12	From other carriers	765 206	623 448	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053	
13	Imports	557 554	806 050	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701	
14	From other	1 083 028	1 008 714	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863	
15	<u>Total net receipts</u>	29 269 777	29 172 300	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905	
16	Transfers	29 073 938	21 945 864	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272	
17	<u>Total gross receipts</u>	58 343 715	51 118 164	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177	
18	<u>Total net receipts — All commodities</u> ..	103 738 208	101 396 101	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883	
	<u>Disposition</u>								
	Crude oil and equivalent:(1)								
19	Net deliveries:								
20	To refineries	60 149 540	60 231 391	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448	
21	To processing plants	374 928	601 481	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219	
22	To bulk plants and terminals	28 227	207 412	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772	
23	To other carriers	195 408	172 450	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840	
24	For export	14 198 318	11 331 991	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645	
25	To other	51 638	100 752	24 839	1 543	1 539	158	8 211	
26	<u>Total net deliveries</u>	74 998 059	72 645 477	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135	
27	Transfers	184 136 782	187 654 387	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054	
28	<u>Total gross deliveries</u>	259 134 841	260 299 864	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189	
29	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—	
30	Line losses and unaccounted for	86 403	33 107	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102	
31	Inventory changes	— 616 031	— 454 783	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259	
32	<u>Total disposition</u>	258 605 213	259 878 188	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032	
	LPG's and products:(2)								
33	To refineries	3 996 688	3 549 283	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322	
34	To bulk plants and terminals	19 634 116	18 687 139	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104	
35	To other carriers	352 529	299 775	42 902	—	42 886	42 853	—	
36	For export	3 407 696	3 165 375	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696	
37	To other	2 176 391	3 370 351	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621	
38	<u>Total net deliveries</u>	29 567 420	29 071 923	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743	
39	Transfers	29 073 938	21 945 864	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272	
40	<u>Total gross deliveries</u>	58 641 358	51 017 787	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015	
41	Pipe line fuel and use	9 413	7 951	1 209	1 085	1 040	851	576	
42	Line losses and unaccounted for	— 84 335	— 37 039	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978	
43	Inventory changes	— 222 721	129 465	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436	
44	<u>Total disposition</u>	58 343 715	51 118 164	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177	
45	<u>Total net deliveries — All commodities</u> ..	104 565 479	101 717 400	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878	

(1) Source — Table 1A.

(2) Source — Table 2A.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines Tous les pipe-lines	
			September - Septembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,072,420	4,148,761	17,221,181	14,269,591
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	16,272,645	1,242,440	17,515,085	17,386,457
Inventory - Total - Inventaire "	29,345,065	5,391,201	34,736,266	31,656,048
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,223,741	4,013,552	25,237,293	23,107,647
Tanks - Réservoirs "	8,121,324	1,377,649	9,498,973	8,548,401
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	770,449	- 136,623	633,826	- 1,104,310
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,527,945	975,599	10,503,544	10,900,013
Tanks - Réservoirs "	2,779,360	96,801	2,876,161	2,451,219
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	31,482,940	4,630,440	36,113,380	34,677,163
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	656.5	253.1	545.1	513.6
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000			67,275,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	136,322,000			135,984,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lignes pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

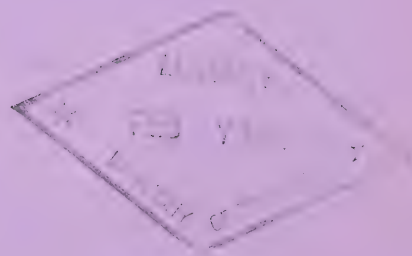
	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lignes pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			September - Septembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 077 338	659 031	2 736 369	2 268 684
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 585 886	197 361	2 783 247	2 764 226
Inventory - Total - Inventaire "	4 663 224	856 392	5 519 616	5 032 910
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 372 665	637 553	4 010 218	3 673 823
Tanks - Réservoirs "	1 290 559	218 839	1 509 398	1 359 087
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	122 432	- 21 703	100 729	- 175 571
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 514 086	154 974	1 669 060	1 732 964
Tanks - Réservoirs "	441 668	15 377	457 045	389 711
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	8 055 387	1 184 768	9 240 155	8 872 677
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales	1 056.5	407.3	877.2	826.6

Oil pipe line transport

October 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

OCTOBER - 1978 - OCTOBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 10

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 6.1% to 74,441,975 barrels (11 829 574 cubic metres) from 70,157,126 barrels (11 148 669 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 46,327,873 barrels (7 361 962 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (up 7.2%), 8,541,036 barrels (1 357 256 cubic metres) of imported crude oil, (up 18.8%), 18,905,971 barrels (3 003 213 cubic metres) of domestic LPG's and products (down 2.4%), and 667,095 barrels (105 968 cubic metres) of imported LPG's and products (up 70.7%).

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.1 %, s'élevant à 74,441,975 barils (11 829 574 mètres cubes), en comparaison de 70,157,126 barils (11 148 669 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 46,327,873 barils (7 361 962 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.2 %; 8,541,036 barils (1 357 256 mètres cubes) de brut importé, soit une augmentation de 18.8 %; 18,905,971 barils (3 003 213 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.4 %; et 667,095 barils (105 968 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 70.7 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba (1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	37,112,401	39,325,152	-	-	300,415
2	From processing plants	5,075,389	5,775,475	-	388,948	-
3	From refineries and bulk plants	59,949	55,379	-	-	-
4	From other carriers	776,928	989,949	-	8,689	47,912
5	Imports	7,187,142	8,541,036	4,936,820	3,438,900	-
6	From other	173,258	181,918	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	50,385,067	54,868,909	4,936,820	3,836,537	348,327
	Transfers:					
8	From other provinces	79,880,030	93,378,852	9,999,586	23,596,528	29,832,363
9	From other pipe lines	41,925,054	45,892,091	-	-	348,725
10	From interprovincial systems	5,036,451	4,806,375	-	80,001	3,256,157
11	<u>Gross receipts, total</u>	177,226,602	198,946,227	14,936,406	27,513,066	33,785,572
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	39,727,140	45,727,269	14,936,172	17,199,092	957,805
13	To processing plants	594,840	500,021	-	500,021	-
14	To bulk plants and terminals	80,483	47,521	-	-	-
15	To other carriers	45,034	24,672	-	-	-
16	For export	9,570,201	8,270,467	-	- (2)	5,530,904 (3)
17	To other	7,170	197,832	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	50,024,868	54,767,782	14,936,172	17,699,113	6,488,709
	Transfers:					
19	To other provinces	79,880,030	93,378,852	-	9,999,586	23,596,528
20	To other pipe lines	8,710,664	9,838,152	-	-	935,410
21	To interprovincial systems	38,250,841	40,860,314	-	80,001	2,669,472
22	<u>Gross deliveries, total</u>	176,866,403	198,845,100	14,936,172	27,778,700	33,690,119
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 200,752	132,667	234	-	- 22,073
25	Inventory changes	560,951	- 31,540	-	- 265,634	117,526
26	<u>Disposition, total</u>	177,226,602	198,946,227	14,936,406	27,513,066	33,785,572

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 45,252 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1978 - Octobre					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,343,481	33,482,870	1,198,386	—	Des champs pétrolifères	1
19,270	5,340,714	26,543	—	Des installations de traitement	2
55,379	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
103,416	722,923	107,009	—	Par d'autres transporteurs	4
165,316	—	—	—	Importation	5
—	181,918	—	—	Autres arrivages	6
4,686,862	39,728,425	1,331,938	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
26,266,044	—	3,684,331	—	Venant d'autres provinces	8
4,160,423	39,719,463	1,663,480	—	Venant d'autres pipe-lines	9
459,609	1,010,608	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
35,572,938	80,458,496	6,679,749	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
857,241	7,031,920	4,745,039	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
47,521	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,406	10,266	—	—	À d'autres transporteurs	15
182,568	1,970,316	586,679	—	En vue de l'exportation	16
—	197,832	—	—	Autres livraisons	17
1,101,736	9,210,334	5,331,718	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
29,832,363	29,950,375	—	—	À d'autres provinces	19
41,391	7,644,769	1,216,582	—	À d'autres pipe-lines	20
4,578,641	33,085,302	446,898	—	À des réseaux interprovinciaux	21
35,554,131	79,890,780	6,995,198	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
21,256	107,818	25,432	—	Fuites et autres pertes	24
— 2,449	459,898	— 340,881	—	Variations de stocks	25
35,572,938	80,458,496	6,679,749	—	<u>Total, utilisation</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris 45,252 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 900 401	6 249 160	-	-	47 739
2	From processing plants	806 923	917 781	-	61 808	-
3	From refineries and bulk plants	9 531	8 800	-	-	-
4	From other carriers	123 521	157 314	-	1 381	7 614
5	Imports	1 142 664	1 357 255	784 510	546 475	-
6	From other	27 546	28 908	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 010 586	8 719 218	784 510	609 664	55 353
	Transfers:					
8	From other provinces	12 699 910	14 838 833	1 589 034	3 749 724	4 740 661
9	From other pipe lines	6 665 551	7 292 713	-	-	55 416
10	From interprovincial systems	800 732	763 781	-	12 713	517 436
11	<u>Gross receipts, total</u>	28 176 779	31 614 545	2 373 544	4 372 101	5 368 866
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 316 111	7 266 520	2 373 507	2 733 108	152 205
13	To processing plants	94 572	79 458	-	79 458	-
14	To bulk plants and terminals	12 796	7 552	-	-	-
15	To other carriers	7 160	3 920	-	-	-
16	For export	1 521 540	1 314 260	-	- (2)	878 916(3)
17	To other	1 140	31 438	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 953 319	8 703 148	2 373 507	2 812 566	1 031 121
	Transfers:					
19	To other provinces	12 699 910	14 838 833	-	1 589 034	3 749 724
20	To other pipe lines	1 384 886	1 563 380	-	-	148 646
21	To interprovincial systems	6 081 397	6 493 114	-	12 713	424 206
22	<u>Gross deliveries total</u>	28 119 512	31 598 475	2 373 507	4 414 313	5 353 697
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 31 918	21 081	37	-	- 3 507
25	Inventory changes	89 185	- 5 011	-	- 42 212	18 676
26	<u>Disposition, total</u>	28 176 779	31 614 545	2 373 544	4 372 101	5 368 866

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 7 191 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1978 - Octobre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				N ^o	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
690 223	5 320 763	190 435	-	Des champs pétrolifères	1
3 062	848 693	4 218	-	Des installations de traitement	2
8 800	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
16 434	114 880	17 005	-	Par d'autres transporteurs	4
26 270	-	-	-	Importation	5
-	28 908	-	-	Autres arrivages	6
744 789	6 313 244	211 658	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
4 173 937	-	585 477	-	Venant d'autres provinces	8
661 133	6 311 820	264 344	-	Venant d'autres pipe-lines	9
73 036	160 596	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 652 895	12 785 660	1 061 479	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
136 224	1 117 442	754 034	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
7 552	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 289	1 631	-	-	À d'autres transporteurs	15
29 012	313 103	93 229	-	En vue de l'exportation	16
-	31 438	-	-	Autres livraisons	17
175 077	1 463 614	847 263	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 740 661	4 759 414	-	-	À d'autres provinces	19
6 577	1 214 830	193 327	-	À d'autres pipe-lines	20
727 592	5 257 586	71 017	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 649 907	12 695 444	1 111 607	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
3 377	17 133	4 041	-	Fuites et autres pertes	24
- 389	73 083	- 54 169	-	Variations de stocks	25
5 652 895	12 785 660	1 061 479	-	<u>Total, utilisation</u>	26

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
) Y compris 7 191 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,015,690	4,895,555	—	857,885	—
2	From refineries and bulk plants	12,276,334	12,783,178	1,888,254	5,268,930	—
3	From other carriers	603,352	244,021	—	—	—
4	Imports	390,696	667,095	—	667,095	—
5	From other	485,987	983,217	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	19,772,059	19,573,066	1,888,254	6,793,910	—
	Transfers:					
7	From other provinces	11,023,283	11,311,206	14,287	3,127,261	2,969,525
8	From other pipe lines	3,759,444	4,139,429	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,463,256	1,590,101	—	—	985,734
10	<u>Gross receipts, total</u>	36,018,042	36,613,802	1,902,541	9,921,171	3,955,260
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,639,632	2,641,884	14,287	315,787	977,641
12	To bulk plants and terminals	12,212,738	11,596,135	352,189	8,471,908	241,211
13	To other carriers	270,545	269,421	—	—	—
14	For export	1,916,542	2,855,107	—	1,191,112(2)	214,541
15	To other	2,005,078	2,447,167	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	19,044,535	19,809,714	366,476	9,978,807	1,433,413
	Transfers:					
17	To other provinces	11,023,283	11,311,206	1,535,431	14,287	1,589,591
18	To other pipe lines	2,747,744	2,704,628	—	—	985,734
19	To interprovincial systems	2,474,956	3,024,902	—	—	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	35,290,518	36,850,450	1,901,907	9,993,094	4,008,746
21	Pipe line fuel and use	4,053	3,623	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	444,082	37,346	634	95,897	11,181
23	Inventory changes	279,389	— 277,617	—	— 167,820	— 64,601
24	<u>Disposition, total</u>	36,018,042	36,613,802	1,902,541	9,921,171	3,955,260

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 528,728 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1978 - Octobre					
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		Nº
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
6,693	4,004,170	26,807	—	Des installations de traitement	1
378,859	5,101,145	145,990	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	—	244,021	—	Par d'autres transporteurs	3
70,006	880,437	32,774	—	Importations	4
455,558	9,985,752	449,592	—	Autres arrivages	5
				<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
5,080,072	—	87,283	32,774	Venant d'autres provinces	7
70,633	4,068,796	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
604,367	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6,210,630	14,054,548	536,875	32,774	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
624,380	682,978	26,807	—	Aux raffineries	11
450,675	1,901,547	145,990	32,607	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,421(3)	—	À d'autres transporteurs	13
1,230,866	147,033	71,548	—	En vue de l'exportation	14
360,031	2,087,136	—	—	Autres livraisons	15
2,665,952	4,818,694	513,766	32,607	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
2,971,762	5,167,355	32,774	—	À d'autres provinces	17
225,508	1,493,386	—	—	À d'autres pipe-lines	18
449,492	2,575,410	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
6,312,714	14,054,845	546,540	32,607	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	3,623	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
6,240	— 76,549	—	— 63	Fuites et autres pertes	22
— 108,324	72,629	— 9,665	230	Variations de stocks	23
6,210,630	14,054,548	536,875	32,774	<u>Total, utilisation</u>	24

- 1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 528,728 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.
4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	956 418	777 658	-	136 275	-
2	From refineries and bulk plants	1 951 781	2 030 609	299 949	836 970	-
3	From other carriers	95 926	38 763	-	-	-
4	Imports	62 116	105 968	-	105 968	-
5	From other	77 265	156 184	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 143 506	3 109 182	299 949	1 079 213	-
	Transfers:					
7	From other provinces	1 752 561	1 796 784	2 269	496 765	471 710
8	From other pipe lines	597 704	657 548	-	-	-
9	From interprovincial systems	232 639	252 588	-	-	156 584
10	<u>Gross receipts, total</u>	5 726 410	5 816 102	302 218	1 575 978	628 294
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	419 668	419 663	2 269	50 163	155 299
12	To bulk plants and terminals	1 941 670	1 842 048	55 945	1 345 763	38 318
13	To other carriers	43 013	42 798	-	-	-
14	For export	304 705	453 533	-	189 208(2)	34 081
15	To other	318 782	388 733	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 027 838	3 146 775	58 214	1 585 134	227 698
	Transfers:					
17	To other provinces	1 752 561	1 796 784	243 903	2 269	252 508
18	To other pipe lines	436 856	429 630	-	-	156 584
19	To interprovincial systems	393 487	480 506	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 610 742	5 853 695	302 117	1 587 403	636 790
21	Pipe line fuel and use	644	575	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	70 605	5 932	101	15 233	1 777
23	Inventory changes	44 419	- 44 100	-	- 26 658	- 10 273
24	<u>Disposition, total</u>	5 726 410	5 816 102	302 218	1 575 978	628 294

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 83 988 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1978 - Octobre					
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
1 063	636 062	4 258	-	Des installations de traitement	1
60 182	810 317	23 191	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	38 763	-	Par d'autres transporteurs	3
11 121	139 857	5 206	-	Importations	4
72 366	1 586 236	71 418	-	Autres arrivages	5
				<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
806 969	-	13 865	5 206	Venant d'autres provinces	7
11 220	646 328	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
96 004	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
986 559	2 232 564	85 283	5 206	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
99 183	108 491	4 258	-	Aux raffineries	11
71 590	302 061	23 191	5 180	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 798(3)	-	A d'autres transporteurs	13
195 523	23 356	11 365	-	En vue de l'exportation	14
57 191	331 542	-	-	Autres livraisons	15
423 487	765 450	81 612	5 180	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
472 064	820 834	5 206	-	A d'autres provinces	17
35 822	237 224	-	-	A d'autres pipe-lines	18
71 402	409 104	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
1 002 775	2 232 612	86 818	5 180	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	575	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
991	- 12 160	-	- 10	Fuites et autres pertes	22
- 17 207	11 537	- 1 535	36	Variations de stocks	23
986 559	2 232 564	85 283	5 206	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités transportées

- 1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.
2) Y compris 83 988 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.
4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	37,112,401	39,325,152	-	-	300,415
2	From processing plants	5,075,389	5,775,475	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	59,949	55,379	-	-	-
4	From other carriers	776,928	989,949	-	8,689	21,200
5	Imports	7,187,142	8,541,036	4,936,820	-	-
6	From other	173,258	181,918	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	50,385,067	54,868,909	4,936,820	8,689	321,615
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	12,608,478	14,936,172	4,936,586	-	-
9	Ontario	13,744,010	17,199,092	-	8,689	266,628
10	Manitoba	965,969	957,805	-	-	31,593
11	Saskatchewan	1,276,220	857,241	-	-	-
12	Alberta	6,956,854	7,031,920	-	-	-
13	British Columbia	4,175,609	4,745,039	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	39,727,140	45,727,269	4,936,586	8,689	298,221
15	To processing plants	594,840	500,021	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	80,483	47,521	-	-	-
17	To other carriers	45,034	24,672	-	-	-
18	For export	9,570,201	8,270,467	-	-	23,792
19	To other	7,170	197,832	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	50,024,868	54,767,782	4,936,586	8,689	322,013
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 200,752	132,667	234	-	- 148
23	Inventory changes	560,951	- 31,540	-	-	- 250
24	<u>Disposition, total</u>	50,385,067	54,868,909	4,936,820	8,689	321,615

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1978 - Octobre				N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	United States - États-Unis	
barrels - barils				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
5,124,895	32,798,892	1,100,950	-	Des champs pétrolifères 1
19,270	5,729,662	26,543	-	Des installations de traitement 2
4,513	50,866	-	-	Des raffineries et des installations de stockage 3
154,904	702,348	102,808	-	Par d'autres transporteurs 4
-	-	-	3,604,216	Importations 5
-	181,918	-	-	Autres arrivages 6
5,303,582	39,463,686	1,230,301	3,604,216	<u>Total, arrivages nets</u> 7
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
				Aux raffineries:
414,152	8,588,462	-	996,972	Québec 8
2,719,747	11,762,100	-	2,441,928	Ontario 9
149,764	776,448	-	-	Manitoba 10
29,999	704,733	-	122,509	Saskatchewan 11
-	7,031,920	-	-	Alberta 12
-	3,507,943	1,237,096	-	Colombie-Britannique 13
3,313,662	32,371,606	1,237,096	3,561,409	<u>Total, raffineries</u> 14
4,513	495,508	-	-	Aux installations de traitement 15
4,513	43,008	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage 16
14,406	10,266	-	-	À d'autres transporteurs 17
2,307,805	5,888,709	4,909	45,252	En vue de l'exportation 18
-	197,832	-	-	Autres livraisons 19
5,644,899	39,006,929	1,242,005	3,606,661	<u>Total, livraisons nettes</u> 20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines 21
37,702	68,768	25,432	679	Fuites et autres pertes 22
- 379,019	387,989	- 37,136	- 3,124	Variations de stocks 23
5,303,582	39,463,686	1,230,301	3,604,216	<u>Total, utilisation</u> 24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		October 1977 Octobre	October - 1978 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	5 900 401	6 249 160	-	-	47 739
2	From processing plants	806 923	917 781	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	9 531	8 800	-	-	-
4	From other carriers	123 521	157 314	-	1 381	3 369
5	Imports	1 142 664	1 357 255	784 509	-	-
6	From other	27 546	28 908	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 010 586	8 719 218	784 509	1 381	51 108
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 004 588	2 373 507	784 472	-	-
9	Ontario	2 185 123	2 733 108	-	1 381	42 370
10	Manitoba	153 577	152 205	-	-	5 020
11	Saskatchewan	202 903	136 224	-	-	-
12	Alberta	1 106 051	1 117 442	-	-	-
13	British Columbia	663 869	754 034	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 316 111	7 266 520	784 472	1 381	47 390
15	To processing plants	94 572	79 458	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	12 796	7 552	-	-	-
17	To other carriers	7 160	3 920	-	-	-
18	For export	1 521 540	1 314 260	-	-	3 781
19	To other	1 140	31 438	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 953 319	8 703 148	784 472	1 381	51 171
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 31 918	21 081	37	-	- 23
23	Inventory changes	89 185	- 5 011	-	-	- 40
24	<u>Disposition, total</u>	8 010 586	8 719 218	784 509	1 381	51 108

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1978 - Octobre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	United States - États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
814 397	5 212 072	174 952	-	Des champs pétrolifères	1
3 062	910 501	4 218	-	Des installations de traitement	2
717	8 083	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
24 616	111 611	16 337	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	572 746	Importations	5
-	28 908	-	-	Autres arrivages	6
842 792	6 271 175	195 507	572 746	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
65 813	1 364 793	-	158 429	Québec	8
432 195	1 869 115	-	388 047	Ontario	9
23 799	123 386	-	-	Manitoba	10
4 767	111 989	-	19 468	Saskatchewan	11
-	1 117 442	-	-	Alberta	12
-	557 447	196 587	-	Colombie-Britannique	13
526 574	5 144 172	196 587	565 944	<u>Total, raffineries</u>	14
717	78 741	-	-	Aux installations de traitement	15
717	6 835	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 289	1 631	-	-	À d'autres transporteurs	17
366 733	935 775	780	7 191	En vue de l'exportation	18
-	31 438	-	-	Autres livraisons	19
897 030	6 198 592	197 367	573 135	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
5 991	10 927	4 041	108	Fuites et autres pertes	22
- 60 229	61 656	- 5 901	- 497	Variations de stocks	23
842 792	6 271 175	195 507	572 746	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	372,275,308	364,036,622	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	49,616,077	51,823,894	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	59,949	583,735	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	7,311,286	8,161,147	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	88,882,439	83,271,895	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	632,388	1,486,651	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	518,777,447	509,363,944	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	1,285,027,019	1,324,961,994	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	1,803,804,466	1,834,325,938	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	62,247,455	53,329,941	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	125,013,975	132,616,247	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	5,416,343	4,168,019	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	3,897,612	5,740,589	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	7,298,025	7,510,586	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	203,873,410	203,365,382	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	199,115,568	155,336,752	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	402,988,978	358,702,134	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	722,650,857	712,729,326	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	418,056,379	424,755,587	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	2,953,066	4,285,072	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	258,027	1,352,744	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,274,109	1,109,873	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	98,874,936	79,581,199	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	331,969	831,854	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	521,748,486	511,916,329	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	1,285,027,019	1,324,961,994	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	1,806,775,505	1,836,878,323	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	-	-	149,095	160,026	22,234	- 71,003	82,452
29	Line losses and unaccounted for	342,727	341,022	- 1,512,429	- 1,479,115	1,508,650	- 1,067,345	- 303,689
30	Inventory changes	- 3,313,766	- 2,893,407	-	-	-	-	-
31	<u>Total disposition</u>	1,803,804,466	1,834,325,938	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	27,778,047	24,981,640	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	135,707,612	129,214,793	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	2,487,889	2,156,278	269,878	-	269,771	-	-
35	For export	23,350,298	21,932,736	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	15,694,172	23,660,857	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	205,018,018	201,946,304	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	199,115,568	155,336,752	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	404,133,586	357,283,056	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	63,273	53,670	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	- 86,395	- 153,264	20,843	- 113,325	18,060	- 9,337	- 31,335
42	Inventory changes	- 1,121,486	1,518,672	- 287,545	120,497	- 114,593	121,550	- 103,464
43	<u>Total disposition</u>	402,988,978	358,702,134	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	726,766,504	713,862,633	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		
barils								40
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
43,366,387	33,120,482	36,855,185	36,296,335	39,325,152			Des champs pétrolifères	1
5,410,579	5,870,914	6,317,709	4,113,013	5,775,475			Des installations de traitement	2
36,717	29,360	45,348	49,534	55,379			Des raffineries et des installations de stockage	3
854,661	859,676	902,087	869,770	989,949			Par d'autres transporteurs	4
8,385,072	7,940,238	8,667,076	6,925,551	8,541,036			Importations	5
77,618	276,294	245,942	302,684	181,918			Autres arrivages	6
58,131,034	48,096,964	53,033,347	48,556,887	54,868,909			<u>Total des arrivages nets</u>	7
145,466,916	124,279,467	134,270,763	126,766,893	144,077,318			Transferts	8
203,597,950	172,376,431	187,304,110	175,323,780	198,946,227			<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
5,610,067	5,378,116	5,045,669	4,054,123	4,895,555			Des installations de traitement	10
12,987,997	12,735,491	12,763,816	12,650,992	12,783,178			Des installations de stockage et des raffi- neries	11
267,697	311,787	290,498	257,756	244,021			Par d'autres transporteurs	12
602,428	642,953	695,876	603,391	667,095			Importations	13
980,260	766,372	2,209,055	764,896	983,217			Autres arrivages	14
20,448,449	19,834,719	21,004,914	18,331,158 ^r	19,573,066			<u>Total des arrivages nets</u>	15
14,549,533	14,193,880	14,940,401	14,338,380 ^r	17,040,736			Transferts	16
34,997,982	34,028,599	35,945,315	32,669,538 ^r	36,613,802			<u>Total des arrivages bruts</u>	17
78,579,483	67,931,683	74,038,261	66,888,045 ^r	74,441,975			<u>Total des arrivages nets - Tous les pro- duits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
47,624,691	41,883,153	44,617,133	40,027,815	45,727,269			Aux raffineries	19
-	455,593	487,380	528,166	500,021			Aux installations de traitement	20
713,897	46,205	61,331	47,929	47,521			Aux terminus et aux installations de stock- age	21
142,888	134,629	121,362	136,178	24,672			À d'autres transporteurs	22
8,032,828	7,503,236	7,878,324	7,112,229	8,270,467			En vue de l'exportation	23
92,293	94,141	117,402	101,817	197,832			Autres livraisons	24
56,606,597	50,116,957	53,282,932	47,954,134	54,767,782			<u>Total des livraisons nettes</u>	25
145,466,916	124,279,467	134,270,763	126,766,893	144,077,318			Transferts	26
202,073,513	174,396,424	187,553,695	174,721,027	198,845,100			<u>Total des livraisons brutes</u>	27
-	-	-	-	-			Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
33,500	- 773	- 138,169	- 29,007	132,667			Fuites et autres pertes	29
1,490,937	- 2,019,720	- 111,416	631,760	31,540			Variations de stocks	30
203,597,950	172,376,431	187,304,110	175,323,780	198,946,227			<u>Total de l'utilisation</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
2,599,615	2,544,337	2,663,555	2,893,449	2,641,884			Aux raffineries	32
12,543,408	12,451,915	11,531,083	11,531,977	11,596,135			Aux terminus et aux installations de stock- age	33
268,845	269,319	269,350	269,718	269,421			À d'autres transporteurs	34
1,955,691	2,106,887	2,654,337 ^r	1,270,606 ^r	2,855,107			En vue de l'exportation	35
2,445,059	2,613,931	2,312,789	2,418,958	2,447,167			Autres livraisons	36
19,812,618	19,866,389	19,431,114 ^r	18,384,708 ^r	19,809,714			<u>Total des livraisons nettes</u>	37
14,549,533	14,193,880	14,940,401	14,338,380 ^r	17,040,736			Transferts	38
34,362,151	34,180,269	34,371,515 ^r	32,723,088 ^r	36,850,450			<u>Total des livraisons brutes</u>	39
4,550	3,782	6,625	5,126	3,623			Utilisation de mazout par les pipe-lines	40
70,458	- 34,589	- 93,988 ^r	- 17,397 ^r	37,346			Fuites et autres pertes	41
560,823	- 120,863	1,661,163 ^r	- 41,279 ^r	- 277,617			Variations de stocks	42
34,997,982	34,028,599	35,945,315	32,669,538 ^r	36,613,802			<u>Total de l'utilisation</u>	43
76,419,215	70,103,346	72,714,046 ^r	66,338,842 ^r	74,577,496			<u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1.
(2) Source - Tableau 2.
^r Revised figures.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	59 187 044	57 849 057	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	7 888 323	8 235 335	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557
3	From refineries and bulk plants	9 531	92 760	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	1 162 401	1 296 888	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	13 854 707	13 232 736	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	377 011	236 243	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	82 479 017	80 943 019	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	204 302 975	210 549 714	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	286 781 992	291 492 733	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	9 896 555	8 472 858	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	19 875 633	21 069 497	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	861 132	662 211	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	619 670	912 018	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	1 160 293	1 193 187	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	32 413 283	32 309 771	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	31 656 842	24 679 301	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	64 070 125	56 989 072	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	114 892 300	113 252 790	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	66 465 651	67 497 911	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	469 500	680 939	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	41 023	214 964	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	202 568	176 370	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	15 719 858	12 646 251	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	52 778	132 190	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	82 951 378	81 348 625	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	204 302 975	210 549 714	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	287 254 353	291 898 339	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	54 485	54 188	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102
30	Inventory changes	— 526 846	— 459 794	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259
31	<u>Total disposition</u>	286 781 992	291 492 733	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	4 416 356	3 968 946	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	21 575 786	20 529 187	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	395 542	342 573	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	3 712 401	3 484 545	371 556	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	2 495 173	3 759 084	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	32 595 258	32 084 335	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	31 656 842	24 679 301	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	64 252 100	56 763 636	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	10 057	8 526	1 209	1 085	1 040	851	576
41	Line losses and unaccounted for	— 13 730	— 24 345	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978
42	Inventory changes	— 178 302	241 255	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436
43	<u>Total disposition</u>	64 070 125	56 989 072	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	115 546 636	113 432 960	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source - Table 1A.

(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre		No
mètres cubes								
6 891 352 859 796 5 834	5 263 176 932 947 4 666	5 856 656 1 003 948 7 206	5 767 851 653 599 7 872	6 249 160 917 781 8 800				
135 814 1 332 472 12 334	136 610 1 261 783 43 906	143 351 1 377 285 39 083	138 214 1 100 539 48 099	157 314 1 357 255 28 908				
9 237 602	7 643 088	8 427 529	7 716 174	8 719 218				
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327				
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545				
891 495 2 063 923	854 313 2 023 034	801 504 2 027 532	643 997 2 009 611	777 658 2 030 609				
42 540 95 732 155 774	49 527 102 133 121 738	46 146 110 540 350 909	40 945 95 849 121 503 ^r	38 763 105 968 156 184				
3 249 464	3 150 745	3 336 631	2 911 905 ^r	3 109 182				
2 312 066	2 254 697	2 373 284	2 277 652 ^r	2 706 920				
5 561 530	5 405 442	5 709 915	5 189 557 ^r	5 816 102				
12 487 066	10 793 833	11 764 160	10 628 079 ^r	11 828 400				
7 568 040 — 113 445	6 655 653 72 398 7 342	7 090 109 77 449 9 746	6 360 820 83 931 7 616	7 266 520 79 458 7 352				
22 707 1 276 497 14 666	21 394 1 192 339 14 960	19 286 1 251 945 18 656	21 640 1 130 205 16 180	3 920 1 314 260 31 438				
8 995 355	7 964 086	8 467 191	7 620 392	8 703 148				
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327				
32 111 504	27 713 336	29 804 156	27 764 920	31 598 475				
— 5 323 236 924	— — 123 — 320 875	— — 21 957 — 17 705	— — 4 610 100 392	— 21 081 — 5 011				
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545				
413 105 1 993 273 42 722 310 779 388 545	404 168 1 977 987 42 781 334 679 415 223	423 104 1 831 713 42 786 421 642 ^r 367 387	459 623 1 831 856 42 845 201 836 ^r 384 251	419 663 1 842 048 42 798 453 533 388 733				
3 148 424	3 174 838	3 086 632 ^r	2 920 411 ^r	3 146 775				
2 312 066	2 254 697	2 373 284	2 277 652 ^r	2 706 920				
5 460 490	5 429 535	5 459 916 ^r	5 198 063 ^r	5 853 695				
723 11 197 89 120	601 — 5 495 — 19 199	1 052 — 14 929 ^r 263 876 ^r	814 — 2 763 ^r — 6 557 ^r	575 5 932 — 44 100				
5 561 530	5 405 442	5 709 915	5 189 557 ^r	5 816 102				
12 143 779	11 138 924	11 553 823 ^r	10 540 803 ^r	11 849 923				
							<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
							<u>GPL et produits pétroliers(2):</u>	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffineries	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, — Tous les produits.</u>	18
							<u>Utilisation</u>	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stockage	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>Total de l'utilisation</u>	31
							<u>GPL et produits pétroliers(2):</u>	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes, — Tous les produits.</u>	44

(1) Source — Tableau 1A.

(2) Source — Tableau 2A.

^r Revised figures

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	October - Octobre	
				1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	bb1. - bbl	13,468,047	3,877,998	17,346,045	15,935,780
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	15,800,842	1,332,418	17,133,260	16,973,597
Inventory - Total - Inventaire	"	29,268,889	5,210,416	34,479,305	32,909,377
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	21,291,969	3,886,084	25,178,053	23,340,005
Tanks - Réservoirs	"	7,976,920	1,324,332	9,301,252	9,569,372
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'in- ventaire, au Canada	"	- 76,176	- 180,785	- 256,961	1,253,329
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	9,775,317	818,694	10,594,011	10,542,452
Tanks - Réservoirs	"	2,576,624	156,874	2,733,498	2,395,791
Barrel miles - Total - Milles-barils:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	36,529,414	4,757,151	41,286,565	34,538,279
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:					
Trunk lines - Conduites principales		666.9	240.1	553.6	500.1
All pipe lines - Tous les pipe-lines					
				1978	1977
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		136,322,000		135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...				275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lignes pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lignes pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			October - Octobre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 140 207	616 020	2 756 227	2 533 587
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 510 912	211 655	2 722 567	2 698 586
Inventory - Total - Inventaire "	4 651 119	827 675	5 478 794	5 232 173
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 383 507	617 304	4 000 811	3 710 764
Tanks - Réservoirs "	1 267 612	210 371	1 477 983	1 521 409
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	- 12 105	- 28 718	- 40 823	199 263
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 553 396	130 049	1 683 445	1 676 116
Tanks - Réservoirs "	409 451	24 919	434 370	380 900
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	9 346 603	1 217 189	10 563 792	8 837 14.
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	1 073.4	386.5	890.9	804.8

Oil pipe line transport

November 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1978



OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

NOVEMBER - 1978 - NOVEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1979 - Février
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 11

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- ^P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- ^P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 1.4% to 79,001,298 barrels (12 554 096 cubic metres) from 77,877,905 barrels (12 375 578 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 48,981,945 barrels (7 783 721 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (up 1.6%), 7,035,623 barrels (1 118 031 cubic metres) of imported crude oil, (down 20.7%), 22,296,014 barrels (3 541 722 cubic metres) of domestic LPG's and products (up 9.6%), and 687 716 barrels (109 244 cubic metres) of imported LPG's and products (up 45.1%).

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.4 %, s'élevant à 79,001,298 barils (12 554 096 mètres cubes), en comparaison de 77,877,905 barils (12 375 578 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 48,981,945 barils (7 783 721 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.6 %; 7,035,623 barils (1 118 031 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 20.7 %; 22,296,014 barils (3 541 722 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.6 %; et 687,716 barils (109 244 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 45.1 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	41,953,343	41,395,193	-	-	287,347
2	From processing plants	5,253,495	6,340,394	-	547,546	-
3	From refineries and bulk plants	66,261	71,821	-	-	-
4	From other carriers	793,567	919,653	-	7,602	41,409
5	Imports	8,878,213	7,035,623	3,799,759	3,054,056	-
6	From other	119,876	254,884	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	57,064,755	56,017,568	3,799,759	3,609,204	328,756
	Transfers:					
8	From other provinces	90,316,506	96,267,669	9,316,446	24,001,306	31,129,431
9	From other pipe lines	47,625,794	49,022,632	-	-	328,378
10	From interprovincial systems	5,175,732	4,938,045	-	100,033	3,157,069
11	<u>Gross receipts, total</u>	200,182,787	206,245,914	13,116,205	27,710,543	34,943,634
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	44,606,644	45,499,356	13,115,709	18,161,032	895,028
13	To processing plants	650,728	557,012	-	557,012	-
14	To bulk plants and terminals	68,989	67,654	-	-	-
15	To other carriers	125,014	28,283	-	-	-
16	For export	10,266,137	8,894,468	-	-	(2) 6,157,660
17	To other	8,509	145,725	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	55,726,021	55,192,498	13,115,709	18,718,044	7,052,688
	Transfers:					
19	To other provinces	90,316,506	96,267,669	-	9,316,446	24,001,306
20	To other pipe lines	11,026,739	9,530,683	-	-	880,957
21	To interprovincial systems	41,774,787	44,429,994	-	100,033	2,604,490
22	<u>Gross deliveries, total</u>	198,844,053	205,420,844	13,115,709	28,134,523	34,539,441
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 122,263	191,432	496	-	33,618
25	Inventory changes	1,460,997	633,638	-	- 423,980	370,575
26	<u>Disposition, total</u>	200,182,787	206,245,914	13,116,205	27,710,543	34,943,634

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 31,114 barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 1978 - Novembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		No
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,195,847	35,706,381	1,205,618	-	Des champs pétrolifères	1
16,357	5,731,520	44,971	-	Des installations de traitement	2
71,821	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
83,564	693,113	93,965	-	Par d'autres transporteurs	4
181,808	-	-	-	Importation	5
-	254,884	-	-	Autres arrivages	6
4,549,397	42,385,898	1,344,554	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
27,651,292	-	4,169,194	-	Venant d'autres provinces	8
4,034,287	42,761,555	1,898,412	-	Venant d'autres pipe-lines	9
445,248	1,235,695	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
36,680,224	86,383,148	7,412,160	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
855,777	7,603,096	4,868,714	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
67,654	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
13,777	14,506	-	-	À d'autres transporteurs	15
152,264	1,989,895	594,649	-	En vue de l'exportation	16
-	145,725	-	-	Autres livraisons	17
1,089,472	9,753,222	5,463,363	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
31,129,431	31,820,486	-	-	À d'autres provinces	19
5,840	8,347,993	295,893	-	À d'autres pipe-lines	20
4,473,695	35,649,257	1,602,519	-	À des réseaux interprovinciaux	21
36,698,438	85,570,958	7,361,775	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 3,152	152,775	7,695	-	Fuites et autres pertes	24
- 15,062	659,415	42,690	-	Variations de stocks	25
36,680,224	86,383,148	7,412,160	-	<u>Total, utilisation</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris 31,114 barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 666 805	6 578 110	—	—	45 662
2	From processing plants	834 832	1 007 552	—	87 011	—
3	From refineries and bulk plants	10 530	11 413	—	—	—
4	From other carriers	126 106	146 141	—	1 208	6 580
5	Imports	1 410 837	1 118 031	603 820	485 320	—
6	From other	19 049	40 504	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	9 068 159	8 901 751	603 820	573 539	52 242
	Transfers:					
8	From other provinces	14 352 196	15 297 895	1 480 476	3 814 047	4 946 778
9	From other pipe lines	7 568 215	7 790 187	—	—	52 183
10	From interprovincial systems	822 475	784 704	—	15 896	501 690
11	<u>Gross receipts, total</u>	31 811 045	32 774 537	2 084 296	4 403 482	5 552 893
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 088 443	7 230 303	2 084 217	2 885 970	142 229
13	To processing plants	103 407	88 515	—	88 515	—
14	To bulk plants and terminals	10 963	10 751	—	—	—
15	To other carriers	19 865	4 494	—	—	—
16	For export	1 631 391	1 413 420	—	— (2)	978 514 (3)
17	To other	1 352	23 157	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 855 421	8 770 640	2 084 217	2 974 485	1 120 743
	Transfers:					
19	To other provinces	14 352 196	15 297 895	—	1 480 476	3 814 047
20	To other pipe lines	1 752 258	1 514 521	—	—	139 993
21	To interprovincial systems	6 638 432	7 060 370	—	15 896	413 880
22	<u>Gross deliveries total</u>	31 598 307	32 643 426	2 084 217	4 470 857	5 488 663
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	— 19 429	30 420	79	—	5 342
25	Inventory changes	232 167	100 691	—	— 67 375	58 888
26	<u>Disposition, total</u>	31 811 045	32 774 537	2 084 296	4 403 482	5 552 893

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 4 944 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 1978 - Novembre					N ^o
Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
666 762	5 674 101	191 585	-	Des champs pétrolifères	1
2 599	910 796	7 146	-	Des installations de traitement	2
11 413	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 279	110 142	14 932	-	Par d'autres transporteurs	4
28 891	-	-	-	Importation	5
-	40 504	-	-	Autres arrivages	6
722 944	6 735 543	213 663	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
4 394 067	-	662 527	-	Venant d'autres provinces	8
641 089	6 795 239	301 676	-	Venant d'autres pipe-lines	9
70 754	196 364	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 828 854	13 727 146	1 177 866	-	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
135 992	1 208 208	773 687	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
10 751	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 189	2 305	-	-	À d'autres transporteurs	15
24 196	316 214	94 496	-	En vue de l'exportation	16
-	23 157	-	-	Autres livraisons	17
173 128	1 549 884	868 183	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
4 946 778	5 056 594	-	-	À d'autres provinces	19
928	1 326 580	47 020	-	À d'autres pipe-lines	20
710 915	5 665 023	254 656	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 831 749	13 598 081	1 169 859	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 501	24 277	1 223	-	Fuites et autres pertes	24
- 2 394	104 788	6 784	-	Variations de stocks	25
5 828 854	13 727 146	1 177 866	-	<u>Total, utilisation</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris 4 944 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	6,098,400	5,294,426	—	1,325,765	—
2	From refineries and bulk plants	13,027,936	14,706,790	2,296,268	6,347,597	—
3	From other carriers	568,267	300,102	—	—	—
4	Imports	473,970	687,716	—	687,716	—
5	From other	644,577	1,994,696	—	959,969	—
6	<u>Net receipts, total</u>	20,813,150	22,983,730	2,296,268	9,321,047	—
	Transfers:					
7	From other provinces	12,988,105	13,221,352	30,863	3,592,673	3,292,291
8	From other pipe lines	4,002,498	4,895,819	—	—	—
9	From interprovincial systems	1,502,537	1,900,200	—	26,039	871,026
10	<u>Gross receipts, total</u>	39,306,290	43,001,101	2,327,131	12,939,759	4,163,317
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	3,140,186	2,706,185	30,863	462,729	712,385
12	To bulk plants and terminals	13,292,078	13,198,604	630,560	9,911,382	250,913
13	To other carriers	270,487	269,546	—	—	—
14	For export	2,026,518	3,885,616	—	1,799,793(2)	150,604
15	To other	2,052,352	2,110,561	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	20,781,621	22,170,512	661,423	12,173,904	1,113,902
	Transfers:					
17	To other provinces	12,988,105	13,221,352	1,669,062	30,863	1,897,572
18	To other pipe lines	2,748,273	2,977,306	—	—	871,026
19	To interprovincial systems	2,756,762	3,818,713	—	26,039	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	39,274,761	42,187,883	2,330,485	12,230,806	3,882,500
21	Pipe line fuel and use	6,581	6,603	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	36,802	55,639	— 3,354	5,393	83,867
23	Inventory changes	— 11,854	750,976	—	703,560	196,950
24	<u>Disposition, total</u>	39,306,290	43,001,101	2,327,131	12,939,759	4,163,317

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 799,393 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1978 - Novembre				Produits pétroliers et de produits pétroliers, par province	
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils					
				Arrivages	
				Arrivages nets:	
5,291	3,937,494	25,876	-	Des installations de traitement	1
439,784	5,461,534	161,607	-	Des raffineries de des installations de stockage	2
-	9,370	290,732	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	-	-	Importations	4
-	976,306	58,421	-	Autres arrivages	5
445,075	10,384,704	536,636	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
6,131,511	-	115,593	58,421	Venant d'autres provinces	7
-	4,895,819	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
770,353	232,782	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
7,346,939	15,513,305	652,229	58,421	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				Utilisation	
				Livraisons nettes:	
772,302	702,030	25,876	-	Aux raffineries	11
403,444	1,781,843	161,607	58,855	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	269,546(3)	-	À d'autres transporteurs	13
1,643,482	194,341	97,396	-	En vue de l'exportation	14
375,795	1,734,766	-	-	Autres livraisons	15
3,195,023	4,412,980	554,425	58,855	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3,318,330	6,247,104	58,421	-	À d'autres provinces	17
330,569	1,775,711	-	-	À d'autres pipe-lines	18
439,784	3,352,890	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
7,283,706	15,788,685	612,846	58,855	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	6,603	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
8,522	- 38,891	-	102	Fuites et autres pertes	22
54,711	- 243,092	39,383	- 536	Variations de stocks	23
7,346,939	15,513,305	652,229	58,421	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 799,393 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	969 096	841 019	-	210 598	-
2	From refineries and bulk plants	2 070 268	2 336 174	364 762	1 008 316	-
3	From other carriers	90 304	47 671	-	-	-
4	Imports	75 319	109 244	-	109 244	-
5	From other	102 430	316 857	-	152 491	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 307 417	3 650 965	364 762	1 480 649	-
	Transfers:					
7	From other provinces	2 063 940	2 100 212	4 903	570 696	522 980
8	From other pipe lines	636 037	777 701	-	-	-
9	From interprovincial systems	238 768	301 847	-	4 136	138 363
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 246 162	6 830 725	369 665	2 055 481	661 343
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	499 007	429 876	4 903	73 504	113 162
12	To bulk plants and terminals	2 112 243	2 096 598	100 164	1 574 423	39 858
13	To other carriers	42 983	42 818	-	-	-
14	For export	322 034	617 229	-	285 897(2)	23 923
15	To other	326 140	335 263	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 302 407	3 521 784	105 067	1 933 824	176 943
	Transfers:					
17	To other provinces	2 063 940	2 100 212	265 131	4 903	301 429
18	To other pipe lines	436 728	472 946	-	-	138 363
19	To interprovincial systems	438 077	606 602	-	4 136	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 241 152	6 701 544	370 198	1 942 863	616 735
21	Pipe line fuel and use	1 046	1 049	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	5 847	8 838	- 533	857	13 322
23	Inventory changes	- 1 883	119 294	-	111 761	31 286
24	<u>Disposition, total</u>	6 246 162	6 830 725	369 665	2 055 481	661 343

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 126 984 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1978 - November				Produits pétroliers, par province	
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				N°	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
840	625 471	4 110	—	Des installations de traitement	1
69 860	867 565	25 671	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	1 488	46 183	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	155 086	9 280	—	Autres arrivages	5
70 700	1 649 610	85 244	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
973 991	—	18 362	9 280	Venant d'autres provinces	7
—	777 701	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
122 371	36 977	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 167 062	2 464 288	103 606	9 280	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
122 680	111 517	4 110	—	Aux raffineries	11
64 087	283 046	25 671	9 349	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	42 818(3)	—	A d'autres transporteurs	13
261 067	30 871	15 471	—	En vue de l'exportation	14
59 695	275 568	—	—	Autres livraisons	15
507 529	701 002	88 070	9 349	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
527 117	992 352	9 280	—	A d'autres provinces	17
52 511	282 072	—	—	A d'autres pipe-lines	18
69 860	532 606	—	—	A des réseaux interprovinciaux	19
1 157 017	2 508 032	97 350	9 349	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	1 049	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 354	— 6 178	—	16	Fuites et autres pertes	22
8 691	— 38 615	6 256	— 85	Variations de stocks	23
1 167 062	2 464 288	103 606	9 280	<u>Total, utilisation</u>	24

Y compris les quantités transportées et les variations

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris 126 984 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Destination, Japon.

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	41,953,343	41,395,193	-	-	287,347
2	From processing plants	5,253,495	6,340,394	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	66,261	71,821	-	-	-
4	From other carriers	793,567	919,653	-	7,602	17,617
5	Imports	8,878,213	7,035,623	3,799,759	-	-
6	From other	119,876	254,884	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	57,064,755	56,017,568	3,799,759	7,602	304,964
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	14,267,339	13,115,709	3,799,263	-	-
9	Ontario	15,881,149	18,161,032	-	7,602	252,963
10	Manitoba	1,007,594	895,028	-	-	29,577
11	Saskatchewan	1,133,312	855,777	-	-	-
12	Alberta	7,331,546	7,603,096	-	-	-
13	British Columbia	4,985,704	4,868,714	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	44,606,644	45,499,356	3,799,263	7,602	282,540
15	To processing plants	650,728	557,012	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	68,989	67,654	-	-	-
17	To other carriers	125,014	28,283	-	-	-
18	For export	10,266,137	8,894,468	-	-	22,046
19	To other	8,509	145,725	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	55,726,021	55,192,498	3,799,263	7,602	304,586
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 122,263	191,432	496	-	- 488
23	Inventory changes	1,460,997	633,638	-	-	866
24	<u>Disposition, total</u>	57,064,755	56,017,568	3,799,759	7,602	304,964

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1978 - Novembre				No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis	
barrels - barils				
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
4,881,990	35,148,595	1,077,261	—	Des champs pétrolifères 1
16,357	6,279,066	44,971	—	Des installations de traitement 2
3,878	67,943	—	—	Des raffineries et des installations de stockage 3
101,346	703,877	89,211	—	Par d'autres transporteurs 4
—	—	—	3,235,864	Importations 5
34,208	220,676	—	—	Autres arrivages 6
5,037,779	42,420,157	1,211,443	3,235,864	<u>Total, arrivages nets</u> 7
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
				Aux raffineries:
269,968	8,064,007	—	982,471	Québec 8
2,568,081	13,260,801	—	2,071,585	Ontario 9
232,228	633,223	—	—	Manitoba 10
—	646,387	—	209,390	Saskatchewan 11
—	7,603,096	—	—	Alberta 12
—	3,592,706	1,276,008	—	Colombie-Britannique 13
3,070,277	33,800,220	1,276,008	3,263,446	<u>Total, raffineries</u> 14
3,878	553,134	—	—	Aux installations de traitement 15
3,878	63,776	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage 16
13,777	14,506	—	—	À d'autres transporteurs 17
1,985,886	6,808,868	46,554	31,114	En vue de l'exportation 18
—	145,725	—	—	Autres livraisons 19
5,077,696	41,386,229	1,322,562	3,294,560	<u>Total, livraisons nettes</u> 20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines 21
— 10,385	193,673	7,695	441	Fuites et autres pertes 22
— 29,532	840,255	— 118,814	— 59,137	Variations de stocks 23
5,037,779	42,420,157	1,211,443	3,235,864	<u>Total, utilisation</u> 24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations nettes de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		November 1977 Novembre	November - 1978 - Novembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	6 666 805	6 578 110	—	—	45 662
2	From processing plants	834 832	1 007 552	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	10 530	11 413	—	—	—
4	From other carriers	126 106	146 141	—	1 208	2 800
5	Imports	1 410 837	1 118 031	603 820	—	—
6	From other	19 049	40 504	—	—	—
7	<u>Net receipts, total</u>	9 068 159	8 901 751	603 820	1 208	48 462
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 267 223	2 084 217	603 741	—	—
9	Ontario	2 523 674	2 885 970	—	1 208	40 198
10	Manitoba	160 117	142 229	—	—	4 700
11	Saskatchewan	180 095	135 992	—	—	—
12	Alberta	1 165 056	1 208 208	—	—	—
13	British Columbia	792 278	773 687	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	7 088 443	7 230 303	603 741	1 208	44 890
15	To processing plants	103 407	88 515	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	10 963	10 751	—	—	—
17	To other carriers	19 865	4 494	—	—	—
18	For export	1 631 391	1 413 420	—	—	3 504
19	To other	1 352	23 157	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 855 421	8 770 640	603 741	1 208	48 402
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 19 429	30 420	79	—	— 71
23	Inventory changes	232 167	100 691	—	—	138
24	<u>Disposition, total</u>	9 068 159	8 901 751	603 820	1 208	48 462

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1978 - Novembre					No
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
775 797	5 585 463	171 188	—	Des champs pétrolifères	1
2 599	997 807	7 146	—	Des installations de traitement	2
616	10 797	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
16 105	111 852	14 176	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	514 211	Importations	5
5 436	35 068	—	—	Autres arrivages	6
800 553	6 740 987	192 510	514 211	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
42 901	1 281 451	—	156 124	Québec	8
408 094	2 107 274	—	329 196	Ontario	9
36 903	100 626	—	—	Manitoba	10
—	102 718	—	33 274	Saskatchewan	11
—	1 208 208	—	—	Alberta	12
—	570 917	202 770	—	Colombie-Britannique	13
487 898	5 371 194	202 770	518 594	<u>Total, raffineries</u>	14
616	87 899	—	—	Aux installations de traitement	15
616	10 135	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 189	2 305	—	—	À d'autres transporteurs	17
315 577	1 081 997	7 398	4 944	En vue de l'exportation	18
—	23 157	—	—	Autres livraisons	19
806 896	6 576 687	210 168	523 538	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
— 1 650	30 776	1 223	70	Fuites et autres pertes	22
— 4 693	133 524	— 18 881	— 9 397	Variations de stocks	23
800 553	6 740 987	192 510	514 211	<u>Total, utilisation</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lignes interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	414,228,651	405,431,815	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	54,869,572	58,164,288	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	126,210	655,356	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	8,104,853	9,080,800	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	97,760,652	90,307,518	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	752,264	1,741,535	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	575,842,202	565,381,512	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	1,428,145,051	1,475,190,340	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	2,003,987,253	2,040,571,852	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	68,345,855	58,624,367	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	138,041,911	147,323,037	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	5,984,610	4,468,121	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	4,371,582	6,428,305	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	7,942,602	9,505,282	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	224,686,560	226,349,112	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	217,608,708	175,354,123	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	442,295,268	401,703,235	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	800,528,762	791,730,624	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	462,663,023	470,254,943	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	3,603,794	4,842,084	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	327,016	1,420,398	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,399,123	1,138,156	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	109,141,073	88,475,667	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	340,478	977,379	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	577,474,507	567,108,827	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	1,428,145,051	1,475,190,340	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	2,005,619,558	2,042,299,167	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	220,464	532,454	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	— 1,852,769	— 2,259,769	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	2,003,987,253	2,040,571,852	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	30,918,233	27,687,825	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	148,999,690	142,413,397	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	2,758,376	2,425,824	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	25,376,816	25,818,352	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	17,746,524	25,771,418	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,276	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	225,799,639	224,116,816	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	217,608,708	175,354,123	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	443,408,347	399,470,939	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	69,854	60,273	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 49,593	— 97,625	20,843	— 113,325	18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 1,133,340	2,269,648	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	442,295,268	401,703,235	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	803,274,146	791,225,643	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	
barils							
43,366 387	33,120,482	36,855,185	36,296,335	39,325,152	41,395,193		<u>Arrivages</u>
5,410,579	5,870,914	6,317,709	4,113,013	5,775,475	6,340,394		Brut et équivalent(1):
36,717	29,360	45,348	49,534	55,379	71,821		Arrivages nets:
854,661	859,676	902,087	869,770	989,949	919,653		Des champs pétrolifères 1
8,385,072	7,940,238	8,667,076	6,925,551	8,541,036	7,035,623		Des installations de traitement 2
77,618	276,294	245,942	302,684	181,918	254,884		Des raffineries et des installations de stockage. 3
58,131,034	48,096,964	53,033,347	48,556,887	54,868,909	56,017,568		Par d'autres transporteurs 4
145,466,916	124,279,467	134,270,763	126,766,893	144,077,318	150,228,346		Importations 5
203,597,950	172,376,431	187,304,110	175,323,780	198,946,227	206,245,914		Autres arrivages 6
							<u>Total des arrivages nets</u> 7
							Transferts 8
							<u>Total des arrivages bruts</u> 9
5,610,067	5,378,116	5,045,669	4,054,123	4,895,555	5,294,426		GPL et produits pétroliers(2):
12,987,997	12,735,491	12,763,816	12,650,992	12,783,178	14,706,790		Des installations de traitement 10
267,697	311,787	290,498	257,756	244,021	300,102		Des installations de stockage et des raffineries. 11
602,428	642,953	695,876	603,391	667,095	687,716		Par d'autres transporteurs 12
980,260	766,372	2,209,055	764,896 ^r	983,217	1,994,696		Importations 13
20,448,449	19,834,719	21,004,914	18,331,158 ^r	19,573,066	22,983,730		Autres arrivages 14
14,549,533	14,193,880	14,940,401	14,338,380 ^r	17,040,736	20,017,371		<u>Total des arrivages nets</u> 15
34,997,982	34,028,599	35,945,315	32,669,538 ^r	36,613,802	43,001,101		Transferts 16
78,579,483	67,931,683	74,038,261	66,888,045 ^r	74,441,975	79,001,298		<u>Total des arrivages bruts</u> 17
							<u>Total des arrivages nets - Tous les produits.</u> 18
47,624,691	41,883,153	44,617,133	40,027,815	45,727,269	45,499,356		<u>Utilisation</u>
—	455,593	487,380	528,166	500,021	557,012		Brut et équivalent(1):
713,897	46,205	61,331	47,929	47,521	67,654		Livraisons nettes:
142,888	134,629	121,362	136,178	24,672	28,283		Aux raffineries 19
8,032,828	7,503,236	7,878,324	7,112,229	8,270,467	8,894,468		Aux installations de traitement 20
92,293	94,141	117,402	101,817	197,832	145,725		Aux terminus et aux installations de stock- age. 21
56,606,597	50,116,957	53,282,932	47,954,134	54,767,782	55,192,498		À d'autres transporteurs 22
145,466,916	124,279,467	134,270,763	126,766,893	144,077,318	150,228,346		En vue de l'exportation 23
202,073,513	174,396,424	187,553,695	174,721,027	198,845,100	205,420,844		Autres livraisons 24
—	—	—	—	—	—		<u>Total des livraisons nettes</u> 25
33,500	— 773	— 138,169	— 29,007	132,667	191,432		Transferts 26
1,490,937	— 2,019,220	— 111,416	631,760	— 31,540	633,638		<u>Total des livraisons brutes</u> 27
203,597,950	172,376,431	187,304,110	175,323,780	198,946,227	206,245,914		Utilisations de mazout par les pipe-lines ... 28
2 599,615	2,544,337	2,663,555	2,893,449	2,641,884	2,706,185		Fuites et autres pertes 29
12,543,408	12,451,915	11,531,083	11,531,977	11,596,135	13,198,604		Variations de stocks 30
268,845	269,319	269,350	269,718	269,421	269,546		<u>Total de l'utilisation</u> 31
1,955,691	2,106,887	2,654,337 ^r	1,270,606 ^r	2,855,107	3,885,616		GPL et produits pétroliers(2):
2,445,059	2,613,931	2,312,789	2,418,958	2,447,167	2,110,561		Aux raffineries 32
19,812,618	19,986,389	19,431,114 ^r	18,384,708 ^r	19,809,714	22,170,512		Aux terminus et aux installations de stock- age. 33
14,549,533	14,193,880	14,940,401	14,338,380 ^r	17,040,736	20,017,371		À d'autres transporteurs 34
34,362,151	34,180,269	34,371,515 ^r	32,723,088 ^r	36,850,450	42,187,883		En vue de l'exportation 35
4,550	3,782	6,625	5,126	3,623	6,603		Autres livraisons 36
70,458	— 34,589	— 93,986 ^r	— 17,397 ^r	37,346	55,639		<u>Total des livraisons nettes</u> 37
560,823	— 120,863	1,661,163 ^r	— 41,279 ^r	— 277,617	750,976		Transferts 38
34,997,982	34,028,599	35,945,315	32,669,538 ^r	36,613,802	43,001,101		<u>Total des livraisons brutes</u> 39
76,419,215	70,103,346	72,714,046 ^r	66,338,842 ^r	74,577,496	77,363,010		Utilisation de mazout par les pipe-lines 40
							Fuites et autres pertes 41
							Variations de stocks 42
							<u>Total de l'utilisation</u> 43
							<u>Total des livraisons nettes - Tous les produits.</u> 44

(1) Source - Tableau 1.
(2) Source - Tableau 2.
^r Revised figures.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai
		1977	1978					
		cubic metres						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	65 853 844	64 427 167	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234
2	From processing plants	8 723 155	9 242 887	762 534	662 095	645 577	861 501	935 551
3	From refineries and bulk plants	20 061	104 173	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436
4	From other carriers	1 288 507	1 443 029	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328
5	Imports	15 265 544	14 350 767	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470
6	From other	396 060	276 747	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953
7	<u>Total net receipts</u>	91 547 176	89 844 770	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978
8	Transfers	227 045 861	234 422 500	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
9	<u>Total gross receipts</u>	318 593 037	342 267 270	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	10 865 651	9 313 877	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634
11	From refineries and bulk plants	21 945 901	23 405 671	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654
12	From other carriers	951 436	709 882	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053
13	Imports	694 989	1 021 262	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701
14	From other	1 262 723	1 510 044	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863
15	<u>Total net receipts</u>	35 720 700	35 960 736	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905
16	Transfers	34 595 587	27 859 061	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
17	<u>Total gross receipts</u>	70 316 287	63 819 797	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	127 267 876	125 805 506	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	73 554 094	74 728 214	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448
20	To processing plants	572 907	769 454	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219
21	To bulk plants and terminals	51 986	225 715	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772
22	To other carriers	222 433	180 864	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840
23	For export	17 351 249	14 059 671	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645
24	To other	54 130	155 347	24 839	1 543	1 539	158	8 211
25	<u>Total net deliveries</u>	91 806 799	90 119 265	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135
26	Transfers	227 045 861	234 422 500	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054
27	<u>Total gross deliveries</u>	318 852 660	324 541 765	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	35 056	84 608	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102
30	Inventory changes	— 294 679	— 359 103	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259
31	<u>Total disposition</u>	318 593 037	324 267 270	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	4 915 363	4 398 822	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322
33	To bulk plants and terminals	23 688 029	22 625 785	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104
34	To other carriers	438 525	385 391	42 902	—	42 886	42 853	—
35	For export	4 034 435	4 101 774	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696
36	To other	2 821 313	4 094 347	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621
37	<u>Total net deliveries</u>	35 897 665	35 606 119	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743
38	Transfers	34 595 587	27 859 061	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272
39	<u>Total gross deliveries</u>	70 493 252	63 465 180	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015
40	Pipe line fuel and use	11 103	9 575	1 209	1 085	1 040	— 851	576
41	Line losses and unaccounted for	— 7 883	— 15 507	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 878
42	Inventory changes	— 180 185	360 549	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436
43	<u>Total disposition</u>	70 316 287	63 819 797	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	127 704 464	125 725 384	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878

(1) Source - Table 1A.

(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		No
mètres cubes								
6 891 352 859 796 5 834	5 263 176 932 947 4 666	5 856 656 1 003 948 7 206	5 767 851 653 599 7 872	6 249 160 917 781 8 800	6 578 110 1 007 552 11 413		<u>Arrivages</u>	
							Brut et équivalent(1):	
135 814 1 332 472 12 334	136 610 1 261 783 43 906	143 351 1 377 285 39 083	138 214 1 100 539 48 099	157 314 1 357 255 28 908	146 141 1 118 031 40 504		Arrivages nets:	
9 237 602	7 643 088	8 427 529	7 716 174	8 719 218	8 901 751		Des champs pétrolifères	1
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327	23 872 786		Des installations de traitement	2
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545	32 774 537		Des raffineries et des installations de stockage	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total des arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>Total des arrivages bruts</u>	9
891 495 2 063 923	854 313 2 023 034	801 504 2 027 532	643 997 2 009 611	777 658 2 030 609	841 019 2 336 174		<u>GPL et produits pétroliers(2):</u>	
42 540 95 732 155 774	49 527 102 133 121 738	46 146 110 540 350 909	40 945 95 849 121 503	38 763 105 968 156 184	47 671 109 244 316 857		Des installations de traitement	10
3 249 464	3 150 745	3 336 631	2 911 905	3 109 182	3 650 965		Des installations de stockage et des raffi- neries	11
2 312 066	2 254 697	2 373 284	2 277 652	2 706 920	3 179 760		Par d'autres transporteurs	12
5 561 530	5 405 442	5 709 915	5 189 557	5 816 102	6 830 725		Importations	13
12 487 066	10 793 833	11 764 160	10 628 079	11 828 400	12 552 716		Autres arrivages	14
							<u>Total des arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>Total des arrivages bruts</u>	17
							<u>Total des arrivages nets, - Tous les pro- duits.</u>	18
7 598 040 - 113 445	6 655 653 72 398 7 342	7 090 109 77 449 9 746	6 360 820 83 931 7 616	7 266 520 79 458 7 552	7 230 303 88 515 10 751		<u>Utilisation</u>	
22 707 1 276 497 14 666	21 394 1 192 339 14 960	19 286 1 251 945 18 656	21 640 1 130 205 16 180	3 920 1 314 260 31 438	4 494 1 413 420 23 157		Brut et équivalent(1):	
8 995 355	7 964 086	8 467 191	7 620 392	8 703 148	8 770 640		Livraisons nettes:	
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327	23 872 786		Aux raffineries	19
32 111 504	27 713 336	29 304 156	27 764 920	31 598 475	32 643 426		Aux installations de traitement	20
5 323 236 924	- 123 - 320 875	- 21 957 - 17 705	- 4 610 100 392	21 081 - 5 011	30 420 100 691		Aux terminus et aux installations de stock- age	21
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545	32 774 537		À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total des livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total des livraisons brutes</u>	27
413 105 1 981 273 22 722	404 168 1 977 987 42 781	423 104 1 831 713 42 786	459 623 1 831 856 42 845	419 663 1 842 048 42 798	429 876 2 096 598 42 818		Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	28
310 779 388 545	334 679 415 223	421 642 367 367	201 836 384 251	453 533 388 733	617 229 335 263		Fuites et autres pertes	29
3 148 424	3 174 838	3 086 632	2 920 411	3 146 775	3 521 784		Variations de stocks	30
2 312 066	2 254 697	2 373 284	2 277 652	2 706 920	3 179 760		<u>Total de l'utilisation</u>	31
5 460 490	5 429 535	5 459 915	5 198 063	5 853 695	6 701 544		GPL et produits pétroliers(2):	
723 11 197 89 120	601 - 5 495 - 19 199	1 052 - 14 929 263 876	814 - 2 763 - 6 557	575 5 932 - 44 100	1 049 8 838 119 294		Aux raffineries	32
5 561 530	5 405 442	5 709 915	5 189 557	5 816 102	6 830 725		Aux terminus et aux installations de stockage	33
12 143 779	11 138 924	11 553 823	10 540 803	11 849 923	12 292 424		À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total des livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total des livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>Total de l'utilisation</u>	43
							<u>Total des livraisons nettes, - Tous les produits.</u>	44

(1) Source - Tableau 1A.
(2) Source - Tableau 2A.
r Revised figures

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines Tous les pipe-lines	
			November - Novembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,343,162	4,592,804	17,935,966	16,551,570
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	16,518,939	1,253,364	17,772,303	17,005,785
Inventory - Total - Inventaire "	29,862,101	5,846,168	35,708,269	33,557,355
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,247,332	3,831,964	25,079,296	23,750,073
Tanks - Réservoirs "	8,614,769	2,014,204	10,628,973	9,807,282
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	593,212	635,752	1,228,964	647,978
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	9,896,660	1,000,371	10,897,031	11,084,973
Tanks - Réservoirs "	2,495,707	90,421	2,586,128	2,654,435
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	34,808,954	5,255,345	40,064,299	39,175,462
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	630.7	237.0	517.9	512.1
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	136,322,000		135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre			202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			November - Novembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 120 362	729 567	2 849 929	2 630 210
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 625 025	199 097	2 824 122	2 702 389
Inventory - Total - Inventaire "	4 745 387	928 664	5 674 051	5 332 599
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 376 414	608 708	3 985 122	3 774 124
Tanks - Réservoirs "	1 368 973	319 956	1 688 929	1 558 475
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	94 267	100 989	195 256	102 970
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 572 678	158 909	1 731 587	1 761 513
Tanks - Réservoirs "	396 593	14 363	410 956	421 816
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	8 906 398	1 344 659	10 251 057	10 023 635
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales	1 015.0	381.4	833.5	824.1

Oil pipe line transport

December 1978

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

DECEMBER - 1978 - DÉCEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1979 - Mars
5-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 28—No. 12

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 4.0% to 83,936,687 barrels (13 338 379 cubic metres) from 87,422,452 barrels (13 892 302 cubic metres) for the same period in the preceding year. The receipts were 51,534,697 barrels (8 189 379 cubic metres) of domestic crude oil and equivalent, (down 5.1%), 7,124,968 barrels (1 132 229 cubic metres) of imported crude oil, (down 27.4%), 24,541,909 barrels (3 898 482 cubic metres) of domestic LPG's and products (up 7.6%), and 735,113 barrels (116 773 cubic metres) of imported LPG's and products (up 55.9%).

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.0 %, s'élevant à 83,936,687 barils (13 338 379 mètres cubes), en comparaison de 87,422,452 barils (13 892 302 mètres cubes) reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 51,534,697 barils (8 189 379 mètres cubes) de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 5.1 %: 7,124,968 barils (1 132 229 mètres cubes) de brut importé, soit une diminution de 27.4 %; 24,541,909 barils (3 898 482 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 7.6 %; et 735,113 barils (116 773 mètres cubes) de G.P.L. importé, soit une augmentation de 55.9 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		December 1977 Décembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	47,600,263	42,585,777	-	-	299,274
2	From processing plants	5,492,243	7,703,898	-	544,600	-
3	From refineries and bulk plants	88,425	88,306	-	-	-
4	From other carriers	770,405	885,673	-	4,321	43,202
5	Imports	9,808,356	7,124,968	3,551,473	3,501,762	-
6	From other	375,846	271,043	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	64,135,538	58,659,665	3,551,473	4,050,683	342,476
	Transfers:					
8	From other provinces	103,293,691	102,374,829	10,457,566	25,175,604	32,849,537
9	From other pipe lines	54,727,944	51,161,994	-	-	345,177
10	From interprovincial systems	5,493,825	4,916,897	-	114,443	3,249,731
11	<u>Gross receipts, total</u>	227,650,998	217,113,385	14,009,039	29,340,730	36,786,921
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	49,781,087	47,331,382	14,005,214	18,217,380	1,032,314
13	To processing plants	775,501	531,940	-	531,940	-
14	To bulk plants and terminals	87,907	81,000	-	-	-
15	To other carriers	27,303	120,079	-	-	-
16	For export	10,785,122	9,940,259	-	- (2)	6,990,253(3)
17	To other	59,907	57,228	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	61,516,827	58,061,888	14,005,214	18,749,320	8,022,567
	Transfers:					
19	To other provinces	103,293,691	102,374,829	-	10,457,566	25,175,604
20	To other pipe lines	12,550,449	10,031,401	-	-	1,009,643
21	To interprovincial systems	47,671,320	46,047,490	-	114,443	2,585,265
22	<u>Gross deliveries, total</u>	225,032,287	216,515,608	14,005,214	29,321,329	36,793,079
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	25,297	52,014	3,825	-	- 24,757
25	Inventory changes	2,593,414	545,763	-	19,401	18,599
26	<u>Disposition, total</u>	227,650,998	217,113,385	14,009,039	29,340,730	36,786,921

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes no barrels of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1978 - Décembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils				NO	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
4,295,114	36,736,553	1,254,836	—	Des champs pétrolifères	1
13,025	7,092,202	54,071	—	Des installations de traitement	2
88,306	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
91,916	658,998	87,236	—	Par d'autres transporteurs	4
71,733	—	—	—	Importation	5
—	271,043	—	—	Autres arrivages	6
4,560,094	44,758,796	1,396,143	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
29,499,304	—	4,392,818	—	Venant d'autres provinces	8
4,011,991	44,965,636	1,839,190	—	Venant d'autres pipe-lines	9
579,508	973,215	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
38,650,897	90,697,647	7,628,151	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
934,913	8,019,620	5,121,941	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
81,000	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
14,369	105,710	—	—	À d'autres transporteurs	15
218,245	2,113,883	617,878	—	En vue de l'exportation	16
—	57,228	—	—	Autres livraisons	17
1,248,527	10,296,441	5,739,819	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
32,849,537	33,892,122	—	—	À d'autres provinces	19
4,238	8,683,349	334,171	—	À d'autres pipe-lines	20
4,587,261	37,255,502	1,505,019	—	À des réseaux interprovinciaux	21
38,689,563	90,127,414	7,579,009	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
13,414	49,675	9,857	—	Fuites et autres pertes	24
— 52,080	520,558	39,285	—	Variations de stocks	25
38,650,897	90,697,647	7,628,151	—	<u>Total, utilisation</u>	26

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Y compris pas de barils de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 1A. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		December 1977 Décembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	7 564 157	6 767 307	-	-	47 558
2	From processing plants	872 772	1 224 226	-	86 542	-
3	From refineries and bulk plants	14 051	14 033	-	-	-
4	From other carriers	122 424	140 742	-	687	6 865
5	Imports	1 558 645	1 132 229	564 365	556 465	-
6	From other	59 726	43 071	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	10 191 775	9 321 608	564 365	643 694	54 423
	Transfers:					
8	From other provinces	16 414 401	16 268 384	1 661 812	4 000 655	5 220 120
9	From other pipe lines	8 696 817	8 130 152	-	-	54 852
10	From interprovincial systems	873 025	781 345	-	18 186	516 415
11	<u>Gross receipts, total</u>	36 176 018	34 501 489	2 226 177	4 662 535	5 845 810
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 910 712	7 521 431	2 225 569	2 894 924	164 045
13	To processing plants	123 235	84 530	-	84 530	-
14	To bulk plants and terminals	13 969	12 872	-	-	-
15	To other carriers	4 339	19 081	-	-	-
16	For export	1 713 863	1 579 606	-	- (2)	1 110 821(3)
17	To other	9 519	9 094	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	9 775 637	9 226 614	2 225 569	2 979 454	1 274 866
	Transfers:					
19	To other provinces	16 414 401	16 268 384	-	1 661 812	4 000 655
20	To other pipe lines	1 994 392	1 594 089	-	-	160 442
21	To interprovincial systems	7 575 450	7 317 408	-	18 186	410 825
22	<u>Gross deliveries total</u>	35 759 880	34 406 495	2 225 569	4 659 452	5 846 788
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	4 019	8 266	608	-	- 3 934
25	Inventory changes	412 119	86 728	-	3 083	2 956
26	<u>Disposition, total</u>	36 176 018	34 501 489	2 226 177	4 662 535	5 845 810

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1A. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1978 - Décembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes				N ^o	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
682 537	5 837 806	199 406	—	Des champs pétrolifères	1
2 070	1 127 022	8 592	—	Des installations de traitement	2
14 033	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 606	104 721	13 863	—	Par d'autres transporteurs	4
11 399	—	—	—	Importation	5
—	43 071	—	—	Autres arrivages	6
724 645	7 112 620	221 861	—	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				Transferts:	
4 687 734	—	698 063	—	Venant d'autres provinces	8
637 545	7 145 489	292 266	—	Venant d'autres pipe-lines	9
92 090	154 654	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	10
6 142 014	14 412 763	1 212 190	—	<u>Total, arrivages bruts</u>	11
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
148 567	1 274 398	813 928	—	Aux raffineries	12
—	—	—	—	Aux installations de traitement	13
12 872	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	14
2 283	16 798	—	—	À d'autres transporteurs	15
34 681	335 917	98 187	—	En vue de l'exportation	16
—	9 094	—	—	Autres livraisons	17
198 403	1 636 207	912 115	—	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
				Transferts:	
5 220 120	5 385 797	—	—	À d'autres provinces	19
673	1 379 871	53 103	—	À d'autres pipe-lines	20
728 962	5 920 272	239 163	—	À des réseaux interprovinciaux	21
6 148 158	14 322 147	1 204 381	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
2 132	7 894	1 566	—	Fuites et autres pertes	24
— 8 276	82 722	6 243	—	Variations de stocks	25
6 142 014	14 412 763	1 212 190	—	<u>Total, utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		December 1977 Decembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	7,030,997	5,863,034	-	1,371,798	-
2	From refineries and bulk plants	15,089,438	17,095,842	2,496,336	8,488,314	-
3	From other carriers	561,710	226,667	-	-	-
4	Imports	471,537	735,113	-	735,113	-
5	From other	133,232	1,356,366	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	23,286,914	25,277,022	2,496,336	10,595,225	-
	Transfers:					
7	From other provinces	12,432,394	13,762,983	-	3,917,983	3,554,772
8	From other pipe lines	3,765,320	4,952,797	-	-	-
9	From interprovincial systems	1,677,329	1,562,882	-	38,260	837,916
10	<u>Gross receipts, total</u>	41,161,957	45,555,684	2,496,336	14,551,468	4,392,688
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	2,654,488	2,596,338	-	506,316	718,241
12	To bulk plants and terminals	15,104,064	15,709,234	695,726	12,244,684	330,427
13	To other carriers	270,411	269,578	-	-	-
14	For export	2,400,657	4,383,285	-	2,088,761(2)	309,256
15	To other	2,757,419	2,615,003	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	23,187,039	25,573,438	695,726	14,839,761	1,357,924
	Transfers:					
17	To other provinces	12,432,394	13,762,983	1,798,863	-	2,080,860
18	To other pipe lines	2,911,030	2,783,214	-	-	837,916
19	To interprovincial systems	2,531,619	3,732,465	-	38,260	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	41,062,082	45,852,100	2,494,589	14,878,021	4,276,700
21	Pipe line fuel and use	7,096	6,114	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 179,964	118,774	1,747	- 3,950	103,347
23	Inventory changes	272,743	- 421,304	-	- 322,603	12,641
24	<u>Disposition, total</u>	41,161,957	45,555,684	2,496,336	14,551,468	4,392,688

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 1,047,361 barrels of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1978 - Décembre					
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon		
barrels - barils				No	
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
169,452	4,292,926	28,858	—	Des installations de traitement	1
471,195	5,536,146	103,851	—	Des raffineries de des installations de stockage	2
—	32,405	194,262	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
—	1,328,204	28,162	—	Autres arrivages	5
640,647	11,189,681	355,133	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
6,158,642	—	103,424	28,162	Venant d'autres provinces	7
—	4,952,797	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
686,706	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
7,485,995	16,142,478	458,557	28,162	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
686,853	656,070	28,858	—	Aux raffineries	11
496,664	1,810,074	103,851	27,808	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	269,578(3)	—	À d'autres transporteurs	13
1,683,525	192,208	109,535	—	En vue de l'exportation	14
393,292	2,221,711	—	—	Autres livraisons	15
3,260,334	4,880,063	511,822	27,808	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
3,593,032	6,262,066	28,162	—	À d'autres provinces	17
215,511	1,729,787	—	—	À d'autres pipe-lines	18
471,195	3,223,010	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
7,540,072	16,094,926	539,984	27,808	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	6,114	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
8,928	8,665	—	37	Fuites et autres pertes	22
— 63,005	32,773	— 81,427	317	Variations de stocks	23
7,485,995	16,142,478	458,557	28,162	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 1,047,361 barils de GPL provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 2A. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		December 1977 Décembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 117 296	931 343	—	217 910	—
2	From refineries and bulk plants	2 397 862	2 715 674	396 543	1 348 368	—
3	From other carriers	89 261	36 007	—	—	—
4	Imports	74 932	116 773	—	116 773	—
5	From other	21 172	215 458	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 700 523	4 015 255	396 543	1 683 051	—
	Transfers:					
7	From other provinces	1 975 632	2 186 249	—	622 372	564 675
8	From other pipe lines	598 347	786 752	—	—	—
9	From interprovincial systems	266 544	248 264	—	6 078	133 103
10	<u>Gross receipts, total</u>	6 541 046	7 236 520	396 543	2 311 501	697 778
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
11	To refineries	421 825	412 429	—	80 428	114 093
12	To bulk plants and terminals	2 400 188	2 495 411	110 516	1 945 068	52 488
13	To other carriers	42 971	42 822	—	—	—
14	For export	381 488	696 285	—	331 800(2)	49 125
15	To other	438 181	415 393	—	—	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 684 653	4 062 340	110 516	2 357 296	215 706
	Transfers:					
17	To other provinces	1 975 632	2 186 249	285 749	—	330 545
18	To other pipe lines	462 591	442 114	—	—	133 103
19	To interprovincial systems	402 300	592 902	—	6 078	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 525 176	7 283 605	396 265	2 363 374	679 354
21	Pipe line fuel and use	1 127	971	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	— 28 597	18 868	278	— 627	16 416
23	Inventory changes	43 340	— 66 924	—	— 51 246	2 008
24	<u>Disposition, total</u>	6 541 046	7 236 520	396 543	2 311 501	697 778

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 166 373 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2A. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1978 - Décembre				N°	
Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
26 918	681 931	4 584	-	Des installations de traitement	1
74 849	879 417	16 497	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	5 148	30 859	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	-	-	Importations	4
-	210 985	4 473	-	Autres arrivages	5
101 767	1 777 481	56 413	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
978 300	-	16 429	4 473	Venant d'autres provinces	7
-	786 752	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
109 083	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 189 150	2 564 233	72 842	4 473	<u>Total, arrivages bruts</u>	10
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
109 107	104 217	4 584	-	Aux raffineries	11
78 895	287 530	16 497	4 417	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 822(3)	-	À d'autres transporteurs	13
267 428	30 532	17 400	-	En vue de l'exportation	14
62 474	352 919	-	-	Autres livraisons	15
517 904	775 198	81 303	4 417	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
570 753	994 729	4 473	-	À d'autres provinces	17
34 234	274 777	-	-	À d'autres pipe-lines	18
74 849	511 975	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
1 197 740	2 556 679	85 776	4 417	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	971	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 418	1 377	-	6	Fuites et autres pertes	22
- 10 008	5 206	- 12 934	50	Variations de stocks	23
1 189 150	2 564 233	72 842	4 473	<u>Total, utilisation</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 166 373 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		December 1977 Décembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			barrels - barils			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	47,600,263	42,585,777	-	-	299,274
2	From processing plants	5,492,243	7,703,898	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	88,425	88,306	-	-	-
4	From other carriers	770,405	885,673	-	4,321	18,366
5	Imports	9,808,356	7,124,968	3,551,473	-	-
6	From other	375,846	271,043	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	64,135,538	58,659,665	3,551,473	4,321	317,640
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	15,812,651	14,005,214	3,547,648	-	-
9	Ontario	18,567,138	18,217,380	-	-	263,872
10	Manitoba	1,072,377	1,032,314	-	-	31,744
11	Saskatchewan	1,119,639	934,913	-	-	-
12	Alberta	7,597,332	8,019,620	-	-	-
13	British Columbia	5,611,950	5,121,941	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	49,781,087	47,331,382	3,547,648	4,321	295,616
15	To processing plants	775,501	531,940	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	87,907	81,000	-	-	-
17	To other carriers	27,303	120,079	-	-	-
18	For export	10,785,122	9,940,259	-	-	24,725
19	To other	59,907	57,228	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	61,516,827	58,061,888	3,547,648	4,321	320,341
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	25,297	52,014	3,825	-	- 131
23	Inventory changes	2,593,414	545,763	-	-	- 2,570
24	<u>Disposition, total</u>	64,135,538	58,659,665	3,551,473	4,321	317,640

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1978 - Décembre					NO
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	United States — États-Unis		
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
5,049,047	36,123,919	1,113,537	—	Des champs pétrolifères	1
13,025	7,636,802	54,071	—	Des installations de traitement	2
4,956	83,350	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
108,109	674,380	80,497	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	3,573,495	Importations	5
26,768	244,275	—	—	Autres arrivages	6
5,201,905	44,762,726	1,248,105	3,573,495	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
656,932	8,448,899	—	1,351,735	Québec !.....	8
2,052,661	13,746,499	—	2,150,027	Ontario	9
153,145	847,425	—	—	Manitoba	10
—	832,012	—	102,901	Saskatchewan	11
—	8,019,620	—	—	Alberta	12
—	3,804,703	1,317,238	—	Colombie-Britannique	13
2,862,738	35,699,158	1,317,238	3,604,663	<u>Total, raffineries</u>	14
4,956	526,984	—	—	Aux installations de traitement	15
4,956	76,044	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
14,369	105,710	—	—	À d'autres transporteurs	17
2,439,222	7,437,080	39,232	—	En vue de l'exportation	18
—	57,228	—	—	Autres livraisons	19
5,326,241	43,902,204	1,356,470	3,604,663	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
20,263	17,800	9,857	400	Fuites et autres pertes	22
— 144,599	842,722	— 118,222	— 31,568	Variations de stocks	23
5,201,905	44,762,726	1,248,105	3,573,495	<u>Total, utilisation</u>	24

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 3A. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		December 1977 Décembre	December - 1978 - Décembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	<u>Receipts</u>					
	Net receipts:					
1	From fields	7 564 157	6 767 307	-	-	47 558
2	From processing plants	872 772	1 224 226	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	14 051	14 033	-	-	-
4	From other carriers	122 424	140 742	-	687	2 918
5	Imports	1 558 645	1 132 229	564 365	-	-
6	From other	59 726	43 071	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	10 191 775	9 321 608	564 365	687	50 476
	<u>Disposition</u>					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 512 788	2 225 569	563 757	-	-
9	Ontario	2 950 504	2 894 924	-	687	41 932
10	Manitoba	170 411	164 045	-	-	5 045
11	Saskatchewan	177 922	148 567	-	-	-
12	Alberta	1 207 292	1 274 398	-	-	-
13	British Columbia	891 795	813 928	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 910 712	7 521 431	563 757	687	46 977
15	To processing plants	123 235	84 530	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	13 969	12 872	-	-	-
17	To other carriers	4 339	19 081	-	-	-
18	For export	1 713 863	1 579 606	-	-	3 928
19	To other	9 519	9 094	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	9 775 637	9 226 614	563 757	687	50 905
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	4 019	8 266	608	-	- 21
23	Inventory changes	412 119	86 728	-	-	- 408
24	<u>Disposition, total</u>	10 191 775	9 321 608	564 365	687	50 476

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABEAU 3A. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1978 - Décembre					
Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	United States — États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					No
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
802 345	5 740 452	176 952	—	Des champs pétrolifères	1
2 070	1 213 564	8 592	—	Des installations de traitement	2
788	13 245	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
17 179	107 166	12 792	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	567 864	Importations	5
4 253	38 818	—	—	Autres arrivages	6
826 635	7 113 245	198 336	567 864	<u>Total, arrivages nets</u>	7
				<u>Utilisation</u>	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
104 393	1 342 615	—	214 804	Québec	8
326 188	2 184 456	—	341 661	Ontario	9
24 336	134 664	—	—	Manitoba	10
—	132 215	—	16 352	Saskatchewan	11
—	1 274 398	—	—	Alberta	12
—	604 606	209 322	—	Colombie-Britannique	13
454 917	5 672 954	209 322	572 817	<u>Total, raffineries</u>	14
788	83 742	—	—	Aux installations de traitement	15
788	12 084	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
2 283	16 798	—	—	À d'autres transporteurs	17
387 617	1 181 827	6 234	—	En vue de l'exportation	18
—	9 094	—	—	Autres livraisons	19
846 393	6 976 499	215 556	572 817	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
3 220	2 830	1 566	63	Fuites et autres pertes	22
— 22 978	133 916	— 18 786	— 5 016	Variations de stocks	23
826 635	7 113 245	198 336	567 864	<u>Total, utilisation</u>	24

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1977	1978					
		barrels						
	<u>Receipts</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	461,828,914	448,017,592	36,940,635	35,431,404	39,702,952	30,091,207	32,906,883
2	From processing plants	60,361,815	65,868,186	4,798,529	4,166,476	4,062,540	5,421,321	5,887,338
3	From refineries and bulk plants	214,635	743,862	85,254	100,947	71,337	50,477	59,382
4	From other carriers	8,875,258	9,966,473	833,194	769,511	815,558	484,361	782,380
5	Imports	107,569,008	97,432,486	10,332,677	8,424,628	8,781,370	8,103,708	7,170,539
6	From other	1,128,110	2,012,578	33,149	215,030	45,278	39,813	68,925
7	<u>Total net receipts</u>	639,977,740	624,041,177	53,023,438	49,107,996	53,479,035	44,190,887	46,875,447
8	Transfers	1,591,660,511	1,633,644,060	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
9	<u>Total gross receipts</u>	2,231,638,251	2,257,685,237	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	75,376,852	64,487,401	6,150,819	5,648,294	5,955,776	5,362,476	5,229,046
11	From refineries and bulk plants	153,131,349	164,418,879	15,478,280	14,201,480	14,030,606	11,684,729	13,299,678
12	From other carriers	6,546,320	4,694,788	548,445	581,020	613,031	606,469	447,295
13	Imports	4,843,119	7,163,418	494,863	457,709	531,382	511,676	533,216
14	From other	8,075,834	10,861,648	547,398	311,287	304,089	355,292	288,720
15	<u>Total net receipts</u>	247,973,474	251,626,134	23,219,805	21,199,790	21,434,884	18,520,642	19,797,955
16	Transfers	235,483,751	195,632,785	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
17	<u>Total gross receipts</u>	483,457,225	447,258,919	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	887,951,214	875,667,311	76,243,243	70,307,786	74,913,919	62,711,529	66,673,402
	<u>Disposition</u>							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	512,444,110	517,586,325	44,769,353	41,106,035	42,417,018	37,325,379	39,257,741
20	To processing plants	4,379,295	5,374,024	582,581	505,249	473,126	311,075	441,881
21	To bulk plants and terminals	414,923	1,501,398	81,540	83,709	80,097	72,388	118,127
22	To other carriers	1,426,426	1,258,235	32,557	103,660	131,111	132,795	150,021
23	For export	119,926,195	98,415,926	8,764,432	8,618,723	8,837,112	7,486,604	7,077,244
24	To other	400,385	1,034,807	156,309	9,709	9,687	994	51,670
25	<u>Total net deliveries</u>	638,991,334	625,170,715	54,386,772	50,427,085	51,948,151	45,329,235	47,096,684
26	Transfers	1,591,660,511	1,633,644,060	136,028,694	127,938,448	136,647,621	116,869,587	132,616,287
27	<u>Total gross deliveries</u>	2,230,651,845	2,258,814,775	190,415,466	178,365,533	188,595,772	162,198,822	179,712,971
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	245,761	584,468	149,095	160,026	22,234	— 71,003	82,452
30	Inventory changes	740,645	— 1,714,006	— 1,512,429	— 1,479,115	1,508,650	— 1,067,345	— 303,689
31	<u>Total disposition</u>	2,231,638,251	2,257,685,237	189,052,132	177,046,444	190,126,656	161,060,474	179,491,734
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	33,572,721	30,284,163	2,946,623	2,309,387	2,416,335	1,931,067	2,035,388
33	To bulk plants and terminals	164,103,754	158,122,631	15,510,371	14,319,641	14,500,430	11,864,367	13,365,466
34	To other carriers	3,028,787	2,695,402	269,976	—	269,878	269,771	—
35	For export	27,777,473	30,201,637	2,338,773	2,328,843	2,168,187	2,046,589	2,207,716
36	To other	20,503,943	28,386,421	2,413,159	2,227,920	2,170,040	2,291,076	2,320,558
37	<u>Total net deliveries</u>	248,986,678	249,690,254	23,478,902	21,185,791	21,524,870	18,403,070	19,929,128
38	Transfers	235,483,751	195,632,785	19,635,181	16,703,163	16,755,675	12,938,236	14,241,567
39	<u>Total gross deliveries</u>	484,470,429	445,323,039	43,114,083	37,888,954	38,280,545	31,341,306	34,170,695
40	Pipe line fuel and use	76,950	66,387	7,605	6,827	6,547	5,359	3,626
41	Line losses and unaccounted for	— 229,557	21,149	20,843	— 113,325	— 18,060	— 9,337	— 31,335
42	Inventory changes	— 860,597	1,848,344	— 287,545	120,497	— 114,593	121,550	— 103,464
43	<u>Total disposition</u>	483,457,225	447,258,919	42,854,986	37,902,953	38,190,559	31,458,878	34,039,522
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	887,978,012	874,860,969	77,865,674	71,612,876	73,473,021	63,732,305	67,025,812

(1) Source - Table 1.

(2) Source - Table 2.

(1) Source - Tableau 1.
(2) Source - Tableau 2.
r Revised figures.

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

TABLE 4A. Summary of Pipe Line Receipts and Deliveries									
No.		Total year-to-date — Total cumulatif		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	cubic metres
		1977	1978						
	<u>Receipts</u>								
	Crude oil and equivalent:(1)								
	Net receipts:								
1	From fields	73 418 006	71 194 474	5 870 236	5 630 403	6 309 196	4 781 793	5 229 234	
2	From processing plants	9 595 927	10 467 113	762 534	662 095	645 577	861 501	935 557	
3	From refineries and bulk plants	34 112	118 206	13 548	16 041	11 336	8 021	9 436	
4	From other carriers	1 410 931	1 583 771	132 403	122 284	129 600	76 970	124 328	
5	Imports	16 824 189	15 482 996	1 641 966	1 338 757	1 395 448	1 287 761	1 139 470	
6	From other	455 786	319 818	5 268	34 170	7 195	6 327	10 953	
7	<u>Total net receipts</u>	101 738 951	99 166 378	8 425 955	7 803 750	8 498 352	7 022 373	7 448 978	
8	Transfers	253 030 104	259 602 381	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054	
9	<u>Total gross receipts</u>	354 769 055	358 768 759	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032	
	LPG's and products:(2)								
10	From processing plants	11 982 947	10 245 220	977 426	897 570	946 433	851 828	830 634	
11	From refineries and bulk plants	24 343 763	26 121 345	2 459 654	2 256 757	2 229 603	1 856 120	2 112 654	
12	From other carriers	1 040 697	745 889	87 153	92 330	97 416	96 338	71 053	
13	Imports	769 921	1 138 035	78 639	72 734	84 442	81 280	84 701	
14	From other	1 283 895	1 725 502	86 987	49 467	48 323	56 439	45 863	
15	<u>Total net receipts</u>	39 421 223	39 975 991	3 689 859	3 368 858	3 406 217	2 942 005	3 144 905	
16	Transfers	37 436 110	31 080 326	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272	
17	<u>Total gross receipts</u>	76 857 333	71 056 317	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177	
18	<u>Total net receipts - All commodities</u> ..	141 160 174	139 142 369	12 115 814	11 172 608	11 904 569	9 964 378	10 593 883	
	<u>Disposition</u>								
	Crude oil and equivalent:(1)								
	Net deliveries:								
19	To refineries	81 464 806	82 249 645	7 114 298	6 532 159	6 740 488	5 931 376	6 238 448	
20	To processing plants	696 142	853 984	92 578	80 289	75 184	49 433	70 219	
21	To bulk plants and terminals	65 955	238 587	12 958	13 302	12 728	11 503	18 772	
22	To other carriers	226 772	199 945	5 173	16 473	20 835	21 102	23 840	
23	For export	19 065 112	15 639 277	1 392 756	1 369 602	1 404 305	1 189 697	1 124 645	
24	To other	63 649	164 441	24 839	1 543	1 539	158	8 211	
25	<u>Total net deliveries</u>	101 582 436	99 345 879	8 642 602	8 013 368	8 255 079	7 203 269	7 484 135	
26	Transfers	253 030 104	259 602 381	21 616 320	20 330 699	21 714 675	18 571 747	21 074 054	
27	<u>Total gross deliveries</u>	354 612 540	358 948 260	30 258 922	28 344 067	29 969 754	25 775 016	28 558 189	
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—	
29	Line losses and unaccounted for	39 075	92 874	23 693	25 429	3 533	— 11 283	13 102	
30	Inventory changes	117 440	— 272 375	— 240 340	— 235 047	239 740	— 169 613	— 48 259	
31	<u>Total disposition</u>	354 769 055	358 768 759	30 042 275	28 134 449	30 213 027	25 594 120	28 523 032	
	LPG's and products:(2)								
32	To refineries	5 337 188	4 811 251	468 246	366 985	383 980	306 750	323 322	
33	To bulk plants and terminals	26 088 217	25 121 196	2 464 754	2 275 534	2 304 263	1 884 655	2 123 104	
34	To other carriers	481 496	428 213	42 902	—	42 886	42 853	—	
35	For export	4 415 923	4 798 059	371 656	370 076	344 547	325 101	350 696	
36	To other	3 259 494	4 509 740	383 475	354 035	344 841	363 969	368 621	
37	<u>Total net deliveries</u>	39 582 318	39 668 459	3 731 033	3 366 634	3 420 517	2 923 328	3 165 743	
38	Transfers	37 436 110	31 080 326	3 120 228	2 654 298	2 662 644	2 055 240	2 262 272	
39	<u>Total gross deliveries</u>	77 018 428	70 748 785	6 851 261	6 020 932	6 083 161	4 978 568	5 428 015	
40	Pipe line fuel and use	12 230	10 546	1 209	1 085	1 040	851	576	
41	Line losses and unaccounted for	— 36 480	3 361	3 312	— 18 009	2 870	— 1 482	— 4 978	
42	Inventory changes	— 136 845	293 625	— 45 695	19 148	— 18 210	19 308	— 16 436	
43	<u>Total disposition</u>	76 857 333	71 056 317	6 810 087	6 023 156	6 068 861	4 997 245	5 407 177	
44	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	141 164 754	139 014 338	12 373 635	11 380 002	11 675 596	10 126 597	10 649 878	

(1) Source - Table 1A.
(2) Source - Table 2A.

TABLEAU 4A. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June - Juin	July - Juillet	August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		No
mètres cubes								
								Arrivages
								Brut et équivalent(1):
6 891 352	5 263 176	5 856 656	5 767 851	6 249 160	6 578 110	6 767 307	Arrivages nets:	
859 796	932 947	1 003 948	653 599	917 781	1 007 552	1 224 226	Des champs pétrolifères	3
5 834	4 666	7 206	7 872	8 800	11 413	14 033	Des installations de traitement	4
135 814	136 610	143 351	138 214	157 314	146 141	140 742	Des raffineries et des installations de	5
1 332 472	1 261 783	1 377 285	1 100 539	1 357 255	1 118 031	1 132 229	stockage	6
12 334	43 906	39 083	48 099	28 908	40 504	43 071	Par d'autres transporteurs	7
9 237 602	7 643 088	8 427 529	7 716 174	8 719 218	8 901 751	9 321 608	Importations	8
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327	23 872 786	25 179 881	Autres arrivages	9
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545	32 774 537	34 501 489	Total des arrivages nets	10
							Transferts	11
							Total des arrivages bruts	12
							GPL et produits pétroliers(2):	13
891 495	854 313	801 504	643 997	777 658	841 019	931 343	Des installations de traitement	14
2 063 923	2 023 034	2 027 532	2 009 611	2 030 609	2 336 174	2 715 674	Des installations de stockage et des raffi-	15
42 540	49 527	46 146	40 945	38 763	47 671	36 007	neries	16
95 732	102 133	110 540	93 849	105 968	109 244	116 773	Par d'autres transporteurs	17
155 774	121 738	350 909	121 503	156 184	136 857	215 458	Importations	18
3 249 464	3 150 745	3 336 631	2 911 905	3 109 182	3 650 965	4 015 255	Autres arrivages	19
2 312 066	2 254 697	2 373 284	2 277 652	2 706 920	3 179 760	3 221 265	Total des arrivages nets	20
5 561 530	5 405 442	5 709 915	5 189 557	5 816 102	6 830 725	7 236 520	Transferts	21
12 487 066	10 793 833	11 764 160	10 628 079	11 828 400	12 552 716	13 336 863	Total des arrivages bruts	22
							Total des arrivages nets, - Tous les pro-	23
							duits	24
							Utilisation	25
							Brut et équivalent(1):	26
7 568 040	6 655 653	7 090 109	6 360 820	7 266 520	7 230 303	7 521 431	Livraisons nettes:	27
-	72 398	77 449	83 931	79 458	88 515	84 530	Aux raffineries	28
113 445	7 342	9 746	7 616	7 552	10 751	12 872	Aux installations de traitement	29
22 707	21 394	19 286	21 640	3 920	4 494	19 081	Aux terminus et aux installations de stock-	30
1 276 497	1 192 339	1 251 945	1 130 205	1 314 260	1 413 420	1 579 606	age	31
14 666	14 960	18 656	16 180	31 438	23 157	9 094	À d'autres transporteurs	32
8 995 355	7 964 086	8 467 191	7 620 392	8 703 148	8 770 640	9 226 614	En vue de l'exportation	33
23 116 149	19 749 250	21 336 965	20 144 528	22 895 327	23 872 786	25 179 881	Autres livraisons	34
32 111 504	27 713 336	29 804 156	27 764 920	31 598 475	32 643 426	34 406 495	Total des livraisons nettes	35
-	-	-	-	-	-	-	Transferts	36
5 323	- 123	- 21 957	- 4 610	21 081	30 420	8 266	Total des livraisons brutes	37
236 924	- 320 875	- 17 705	100 392	- 5 011	100 691	86 728	Utilisations de mazout par les pipe-lines ...	38
32 353 751	27 392 338	29 764 494	27 860 702	31 614 545	32 774 537	34 501 489	Fuites et autres pertes	39
							Variations de stocks	40

(2) Source - Tableau 2A.

Revised figures

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			December - Décembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs bbl. - bbl	13,631,015	4,219,010	17,850,025	17,792,495
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	16,944,140	1,229,781	18,173,921	18,064,376
Inventory - Total - Inventaire "	30,575,155	5,448,791	36,023,946	35,856,871
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	21,723,264	3,952,063	25,675,327	24,862,729
Tanks - Réservoirs "	8,851,891	1,496,728	10,348,619	10,994,142
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	713,054	- 397,377	315,677	2,299,516
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	10,037,911	944,051	10,981,962	11,036,725
Tanks - Réservoirs "	2,187,165	122,814	2,309,979	3,269,324
Barrel miles - Total - Milles-barils:				
Trunk lines - Conduites principales '000	39,299,347	5,760,961	45,060,308	41,573,642
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril:				
Trunk lines - Conduites principales "	676.8	225.3	538.8	490.8
All pipe lines - Tous les pipe-lines				
			1978	1977
dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:				
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	69,341,000		67,275,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	136,322,000		135,984,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	205,720,000		202,116,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre ...			275,469,000	

TABLE 5A. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics
TABLEAU 5A. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

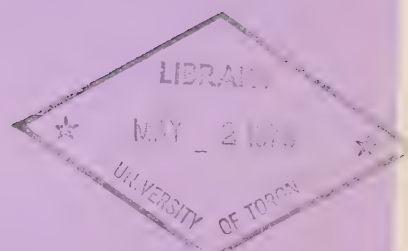
	Crude oil pipe lines, gathering and trunk - Pipe-lines pour le brut: conduites secondaires et principales	LPG's and products trunk - Conduites principales des gpl et des produits pétroliers	All pipe lines - Tous les pipe-lines	
			December - Décembre	
			1978	1977
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:				
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs m ³	2 166 105	670 190	2 836 295	2 827 405
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs "	2 692 593	195 351	2 887 944	2 870 610
Inventory - Total - Inventaire "	4 858 698	865 540	5 724 238	5 698 015
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:				
Lines - Réseaux "	3 452 044	627 785	4 079 829	3 950 936
Tanks - Réservoirs "	1 406 654	237 755	1 644 409	1 747 079
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada "	113 311	- 63 123	50 188	365 416
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:				
Lines - Réseaux "	1 595 124	149 962	1 745 086	1 753 846
Tanks - Réservoirs "	347 562	19 509	367 071	519 528
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:				
Trunk lines - Conduites principales '000	10 055 332	1 474 029	11 529 361	10 637 245
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:				
Trunk lines - Conduites principales "	1 089.2	362.6	867.1	789.9

Oil pipe line transport

January 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JANUARY - 1979 - JANVIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1979 - Avril
5-3301-S10

Price—Prix: 40 cents
\$4.00 a year—par année

Vol. 29—No. 1

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 7.9% to 13 071 910 cubic metres from 12 115 814 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 615 697 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 12.3%), 1 154 219 cubic metres of imported crude oil, (down 29.7%), 4 188 246 cubic metres of domestic LPG's and products (up 16.0%), and 113 748 cubic metres of imported LPG's and products (up 44.6%).

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.9 %, s'élevant à 13 071 910 mètres cubes, en comparaison de 12 115 814 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 615 697 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 12.3 %; 1 154 219 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 29.7 %; 4 188 246 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 16.0 %; et 113 748 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 44.6 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	January 1978 Janvier	January - 1979 - Janvier			
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1	From fields	5 870 236	6 253 338	-	47 197
2	From processing plants	762 534	1 188 549	90 680	-
3	From refineries and bulk plants	13 548	42 121	-	-
4	From other carriers	132 403	126 666	-	7 972
5	Imports	1 641 966	1 154 219	382 311	-
6	From other	5 268	5 023	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 425 955	8 769 916	472 991	55 169
Transfers:					
8	From other provinces	13 958 758	15 670 574	3 873 756	5 072 125
9	From other pipe lines	6 849 406	7 573 537	-	55 029
10	From interprovincial systems	808 156	740 261	24 471	514 217
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	30 042 275	32 754 288	4 371 218	5 696 540
Disposition:					
Net deliveries:					
12	To refineries	7 114 298	7 327 823	2 819 629	154 077
13	To processing plants	92 578	77 286	77 286	-
14	To bulk plants and terminals	12 958	10 562	-	-
15	To other carriers	5 173	17 329	-	-
16	For export	1 392 756	1 424 134	37 758(2)	954 234(3)
17	To other	24 839	5 488	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 642 602	8 862 622	2 934 673	1 108 311
Transfers:					
19	To other provinces	13 958 758	15 670 574	1 486 227	3 873 756
20	To other pipe lines	1 487 360	1 625 371	-	152 221
21	To interprovincial systems	6 170 202	6 688 427	24 471	417 025
22	<u>Gross deliveries, total</u>	30 258 922	32 846 994	4 445 371	5 551 313
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	23 693	35 443	- 318	2 738
25	Inventory changes	- 240 340	- 128 149	- 73 753	142 489
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	30 042 275	32 754 288	4 371 218	5 696 540

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1979 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
668 784	5 342 779	194 578	-	Des champs pétrolifères	1
2 372	1 085 789	9 708	-	Des installations de traitement	2
11 449	30 672	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
15 360	90 532	12 802	-	Par d'autres transporteurs	4
14 873	-	-	-	Importation	5
-	5 023	-	-	Autres arrivages	6
712 838	6 554 795	217 088	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
587 250	-	651 216	-	Venant d'autres provinces	8
640 075	6 593 417	285 016	-	Venant d'autres pipe-lines	9
89 464	112 109	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
029 627	13 260 321	1 153 320	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
182 862	1 174 782	752 893	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
10 562	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	17 329	-	-	A d'autres transporteurs	15
17 450	315 590	99 102	-	En vue de l'exportation	16
2 366	3 122	-	-	Autres livraisons	17
213 240	1 510 823	851 995	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
072 125	5 238 466	-	-	À d'autres provinces	19
301	1 268 287	204 562	-	À d'autres pipe-lines	20
729 238	5 437 239	80 454	-	À des réseaux interprovinciaux	21
014 904	13 454 815	1 137 011	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 1 092	33 223	1 292	-	Fuites et autres pertes	24
15 815	- 227 717	15 017	-	Variations de stocks	25
029 627	13 260 321	1 153 320	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1978 Janvier	January - 1979 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba (1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	977 426	1 046 055	-	298 867	-
2	From refineries and bulk plants	2 459 654	2 827 683	436 285	1 343 109	-
3	From other carriers	87 153	35 278	-	-	-
4	Imports	78 639	113 748	-	113 748	-
5	From other	86 987	279 230	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 689 859	4 301 994	436 285	1 755 724	-
	Transfers:					
7	From other provinces	2 185 652	2 287 577	2 378	639 232	529 467
8	From other pipe lines	653 134	737 826	-	-	-
9	From interprovincial systems	281 442	256 974	-	-	109 761
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	6 810 087	7 584 371	438 663	2 394 956	639 228
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	468 246	469 209	2 378	82 320	123 516
12	To bulk plants and terminals	2 464 754	2 516 931	126 571	1 961 597	57 360
13	To other carriers	42 902	42 721	-	-	-
14	For export	371 656	794 105	-	347 734(2)	52 021
15	To other	383 475	480 529	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 731 033	4 303 495	128 949	2 391 651	232 897
	Transfers:					
17	To other provinces	2 185 652	2 287 577	310 144	2 378	329 088
18	To other pipe lines	468 450	464 631	-	-	109 761
19	To interprovincial systems	466 126	530 169	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 851 261	7 585 872	439 093	2 394 029	671 746
21	Pipe line fuel and use	1 209	1 097	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	3 312	30 872	- 430	29 925	1 183
23	Inventory changes	- 45 695	- 33 470	-	- 28 998	- 33 701
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	6 810 087	7 584 371	438 663	2 394 956	639 228

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 142 412 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1979 - Janvier

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
					Arrivages:
					Arrivages nets:
29 096	714 288	3 804	-	Des installations de traitement	1
70 607	963 363	14 319	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	35 278	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	-	-	Importations	4
-	271 783	7 447	-	Autres arrivages	5
99 703	1 949 434	60 848	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
					Transferts:
1 092 987	-	16 066	7 447	Venant d'autres provinces	7
-	737 826	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
147 213	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 339 903	2 687 260	76 914	7 447	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
137 782	119 409	3 804	-	Aux raffineries	11
83 194	266 443	14 319	7 447	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 721(3)	-	A d'autres transporteurs	13
344 090	33 709	16 551	-	En vue de l'exportation	14
70 701	409 828	-	-	Autres livraisons	15
635 767	829 389	77 395	7 447	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
					Transferts:
529 467	1 109 053	7 447	-	A d'autres provinces	17
76 605	278 265	-	-	A d'autres pipe-lines	18
70 608	459 561	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
312 447	2 676 268	84 842	7 447	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	1 097	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 761	- 1 567	-	-	Fuites et autres pertes	22
25 695	11 462	- 7 928	-	Variations de stocks	23
339 903	2 687 260	76 914	7 447	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

) Y compris 142 412 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Destination, Japon.

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		January 1978 Janvier	January - 1979 - Janvier			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 870 236	6 253 338	-	-	47 197
2	From processing plants	762 534	1 188 549	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	13 548	42 121	-	-	-
4	From other carriers	132 403	126 666	-	-	3 546
5	Imports	1 641 966	1 154 219	757 035	-	-
6	From other	5 268	5 023	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	8 425 955	8 769 916	757 035	-	50 743
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 499 170	2 243 580	757 353	-	1 026
9	Ontario	2 596 262	2 819 629	-	-	42 050
10	Manitoba	136 783	154 077	-	-	3 432
11	Saskatchewan	103 473	182 862	-	-	-
12	Alberta	1 099 252	1 174 782	-	-	-
13	British Columbia	679 358	752 893	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 114 298	7 327 823	757 353	-	46 508
15	To processing plants	92 578	77 286	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	12 958	10 562	-	-	-
17	To other carriers	5 173	17 329	-	-	-
18	For export	1 392 756	1 424 134	-	-	4 095
19	To other	24 839	5 488	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 642 602	8 862 622	757 353	-	50 603
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	23 693	35 443	- 318	-	94
23	Inventory changes	- 240 340	- 128 149	-	-	46
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	8 425 955	8 769 916	757 035	-	50 743

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1979 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres — mètres cubes				N°	
Arrivages:					
Arrivages nets:					
776 835	5 238 677	190 629	—	Des champs pétrolifères	1
2 372	1 176 469	9 708	—	Des installations de traitement	2
606	41 515	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
17 489	93 400	12 231	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	397 184	Importations	5
5 023	—	—	—	Autres arrivages	6
002 325	6 550 061	212 568	397 184	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
35 534	1 303 668	—	145 999	Québec	8
53 840	2 187 427	—	236 312	Ontario	9
27 730	122 915	—	—	Manitoba	10
—	173 817	—	9 045	Saskatchewan	11
—	1 174 782	—	—	Alberta	12
—	551 999	200 894	—	Colombie-Britannique	13
17 104	5 514 608	200 894	391 356	<u>Total, raffineries</u>	14
606	76 680	—	—	Aux installations de traitement	15
606	9 956	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
—	17 329	—	—	À d'autres transporteurs	17
2 426	1 069 656	7 957	—	En vue de l'exportation	18
2 366	3 122	—	—	Autres livraisons	19
3 108	6 691 351	208 851	391 356	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 725	36 115	1 292	— 15	Fuites et autres pertes	22
0 942	— 177 405	2 425	5 843	Variations de stocks	23
2 325	6 550 061	212 568	397 184	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	5 870 236		6 253 338				
2	From processing plants	762 534		1 188 549				
3	From refineries and bulk plants	13 548		42 121				
4	From other carriers	132 403		126 666				
5	Imports	1 641 966		1 154 219				
6	From other	5 268		5 023				
7	<u>Net receipts, total</u>	8 425 955		8 769 916				
8	Transfers	21 616 320		23 984 372				
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	30 042 275		32 754 288				
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	977 426		1 046 055				
11	From refineries and bulk plants	2 459 654		2 827 683				
12	From other carriers	87 153		35 278				
13	Imports	78 639		113 748				
14	From other	86 987		279 230				
15	<u>Net receipts, total</u>	3 689 859		4 301 994				
16	Transfers	3 120 228		3 282 377				
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	6 810 087		7 584 371				
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	12 115 814		13 071 910				
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	7 114 298		7 327 823				
20	To processing plants	92 578		77 286				
21	To bulk plants and terminals	12 958		10 562				
22	To other carriers	5 173		17 329				
23	For export	1 392 756		1 424 134				
24	To other	24 839		5 488				
25	<u>Net deliveries, total</u>	8 642 602		8 862 622				
26	Transfers	21 616 320		23 984 372				
27	<u>Gross deliveries, total</u>	30 258 922		32 846 994				
28	Pipe line fuel and use	-		-				
29	Line losses and unaccounted for	23 693		35 443				
30	Inventory changes	- 240 340		- 128 149				
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	30 042 275		32 754 288				
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	468 246		469 209				
33	To bulk plants and terminals	2 464 754		2 516 931				
34	To other carriers	42 902		42 721				
35	For export	371 656		794 105				
36	To other	383 475		480 529				
37	<u>Net deliveries, total</u>	3 731 033		4 303 495				
38	Transfers	3 120 228		3 282 377				
39	<u>Gross deliveries, total</u>	6 851 261		7 585 872				
40	Pipe line fuel and use	1 209		1 097				
41	Line losses and unaccounted for	3 312		30 872				
42	Inventory changes	- 45 695		- 33 470				
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	6 810 087		7 584 371				
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	12 373 635		13 166 117				

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							85
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de stockage
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffineries
							Par d'autres transporteurs
							Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries
							Aux installations de traitement
							Aux terminus et aux installations de stockage
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons brutes
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stockage
							À d'autres transporteurs
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons brutes
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	January - Janvier	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 102 600	628 825	2 731 425	2 620 387
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 546 131	207 381	2 753 512	2 855 280
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 648 731	836 206	5 484 937	5 475 667
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 433 829	552 182	3 986 011	3 929 909
Tanks - Réservoirs	"	1 214 902	284 024	1 498 926	1 545 758
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 209 967	- 29 334	- 239 301	- 222 348
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 583 634	158 213	1 741 847	1 709 852
Tanks - Réservoirs	"	440 870	7 122	447 992	499 836
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 162 156	907 200	10 069 356	9 699 462
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 033.8	210.8	764.8	783.1
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars					69,341,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin					136,322,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre					205,720,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					

Oil pipe line transport

February 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

FEBRUARY - 1979 - FÉVRIER

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

May - 1979 - Mai
S-3301-510

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year—par année

Vol. 29—No. 2

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 11.2% to 12 429 850 cubic metres from 11 172 610 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 523 578 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 16.4%), 1 175 702 cubic metres of imported crude oil, (down 12.2%), 3 630 183 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.1%), and 100 387 cubic metres of imported LPG's and products (up 38%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lignes canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 11.2 %, s'élevant à 12 429 850 mètres cubes, en comparaison de 11 172 610 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 523 578 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 16.4; 1 175 702 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 12.2%; 3 630 183 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.1 %; et 100 387 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 38 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		February 1978 Février	February - 1979 - Février			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
				-	-	40 966
1	From fields	5 630 403	6 286 614	-	-	-
2	From processing plants	662 095	1 093 936	-	80 993	-
3	From refineries and bulk plants	16 041	19 576	-	-	-
4	From other carriers	122 284	116 471	-	757	6 253
5	Imports	1 338 757	1 175 702	716 956	447 275	-
6	From other	34 170	6 981	-	-	2 556
7	<u>Net receipts, total</u>	7 803 750	8 699 280	716 956	529 025	49 775
Transfers:						
8	From other provinces	13 128 104	14 575 938	1 373 895	3 551 064	4 740 658
9	From other pipe lines	6 469 284	7 577 704	-	-	47 223
10	From interprovincial systems	733 311	605 611	-	21 771	453 931
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	28 134 449	31 458 533	2 090 851	4 101 860	5 291 587
Disposition:						
Net deliveries:						
12	To refineries	6 532 159	6 801 788	2 091 659	2 596 237	133 388
13	To processing plants	80 289	76 441	-	76 441	-
14	To bulk plants and terminals	13 302	8 362	-	-	-
15	To other carriers	16 473	15 067	-	-	-
16	For export	1 369 602	1 590 558	-	27 193(2)	1 130 805
17	To other	1 543	7 218	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 013 368	8 499 434	2 091 659	2 699 871	1 264 193
Transfers:						
19	To other provinces	13 128 104	14 575 938	-	1 373 895	3 551 064
20	To other pipe lines	1 399 823	1 595 389	-	-	130 614
21	To interprovincial systems	5 802 772	6 587 926	-	21 771	370 540
22	<u>Gross deliveries, total</u>	28 344 067	31 258 687	2 091 659	4 095 537	5 316 411
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	25 429	17 397	- 808	389	- 1 537
25	Inventory changes	- 235 047	182 449	-	5 934	- 23 287
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	28 134 449	31 458 533	2 090 851	4 101 860	5 291 587

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes no cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1979 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon		No
		Colombie- Britannique			
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
590 923	5 492 778	161 947	-	Des champs pétrolifères	1
2 611	1 003 191	7 141	-	Des installations de traitement	2
8 057	11 519	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 528	84 791	11 142	-	Par d'autres transporteurs	4
11 471	-	-	-	Importation	5
-	4 425	-	-	Autres arrivages	6
626 590	6 596 704	180 230	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
293 849	-	616 472	-	Venant d'autres provinces	8
559 540	6 701 192	269 749	-	Venant d'autres pipe-lines	9
75 004	54 905	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
554 983	13 352 801	1 066 451	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
150 468	1 098 030	732 006	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
8 362	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	15 067	-	-	A d'autres transporteurs	15
31 306	311 022	90 232	-	En vue de l'exportation	16
2 091	5 127	-	-	Autres livraisons	17
192 227	1 429 246	822 238	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
740 658	4 910 321	-	-	A d'autres provinces	19
55	1 281 600	183 120	-	A d'autres pipe-lines	20
634 489	5 474 497	86 629	-	A des réseaux interprovinciaux	21
567 429	13 095 664	1 091 987	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
6 449	10 719	2 185	-	Fuites et autres pertes	24
18 895	246 418	- 27 721	-	Variations de stocks	25
554 983	13 352 801	1 066 451	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		February 1978 Février	February - 1979 - Février			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	897 570	811 529	-	152 273	-
2	From refineries and bulk plants	2 256 757	2 539 907	350 247	1 289 692	-
3	From other carriers	92 330	31 728	-	-	-
4	Imports	72 734	100 387	-	100 387	-
5	From other	49 467	247 019	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 368 858	3 730 570	350 247	1 542 352	-
	Transfers:					
7	From other provinces	1 850 414	2 086 109	-	538 839	526 158
8	From other pipe lines	537 485	748 958	-	-	-
9	From interprovincial systems	266 399	241 860	-	-	126 111
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	6 023 156	6 807 497	350 247	2 081 191	652 269
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	366 985	317 567	-	-	134 157
12	To bulk plants and terminals	2 275 534	2 277 946	100 036	1 804 116	44 233
13	To other carriers	-	42 819	-	-	-
14	For export	370 076	671 138	-	234 739(2)	61 438
15	To other	354 039	383 334	-	-	2 556
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 366 634	3 692 804	100 036	2 038 855	242 384
	Transfers:					
17	To other provinces	1 850 414	2 086 109	249 241	-	289 598
18	To other pipe lines	425 152	410 868	-	-	126 111
19	To interprovincial systems	378 732	579 950	-	-	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 020 932	6 769 731	349 277	2 038 855	658 093
21	Pipe line fuel and use	1 085	981	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 18 009	10 017	970	- 2 331	2 138
23	Inventory changes	19 148	26 768	-	44 667	- 7 962
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	6 023 156	6 807 497	350 247	2 081 191	652 269

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 86 277 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

February - 1979 - Février

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
					Arrivages:
					Arrivages nets:
20 288	635 871	3 097	-	Des installations de traitement	1
-	888 238	11 730	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	31 728	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	-	-	Importations	4
59 345	180 981	6 693	-	Autres arrivages	5
79 633	1 705 090	53 248	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
					Transferts:
996 656	399	17 364	6 693	Venant d'autres provinces	7
-	748 958	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
115 749	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
192 038	2 454 447	70 612	6 693	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
76 101	104 212	3 097	-	Aux raffineries	11
84 868	226 254	11 730	6 709	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 819(3)	-	A d'autres transporteurs	13
328 448	31 708	14 805	-	En vue de l'exportation	14
62 682	318 096	-	-	Autres livraisons	15
552 099	680 270	72 451	6 709	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
					Transferts:
526 158	1 014 020	7 092	-	A d'autres provinces	17
59 737	225 020	-	-	A d'autres pipe-lines	18
56 012	523 938	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
194 006	2 443 248	79 543	6 709	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	981	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
644	8 578	-	18	Fuites et autres pertes	22
- 2 612	1 640	- 8 931	- 34	Variations de stocks	23
192 038	2 454 447	70 612	6 693	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 86 277 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		February 1978 Février	February - 1979 - Février			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 630 403	6 286 614	-	-	40 966
2	From processing plants	662 095	1 093 936	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	16 041	19 576	-	-	-
4	From other carriers	122 284	116 471	-	757	4 220
5	Imports	1 338 757	1 175 702	716 956	-	-
6	From other	34 170	6 981	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	7 803 750	8 699 280	716 956	757	45 186
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 206 763	2 091 659	717 764	-	-
9	Ontario	2 386 806	2 596 237	-	757	38 371
10	Manitoba	120 840	133 388	-	-	3 046
11	Saskatchewan	119 597	150 468	-	-	-
12	Alberta	986 756	1 098 030	-	-	-
13	British Columbia	711 397	732 006	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 532 159	6 801 788	717 764	757	41 417
15	To processing plants	80 289	76 441	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	13 302	8 362	-	-	-
17	To other carriers	16 473	15 067	-	-	-
18	For export	1 369 602	1 590 558	-	-	3 773
19	To other	1 543	7 218	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 013 368	8 499 434	717 764	757	45 190
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	25 429	17 397	- 808	-	- 226
23	Inventory changes	- 235 047	182 449	-	-	222
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 803 750	8 699 280	716 956	757	45 186

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1979 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie-Britannique	États-Unis		
1000 cubic metres -- mètres cubes					N°
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
594 643	5 407 696	143 309	—	Des champs pétrolifères	1
2 611	1 084 184	7 141	—	Des installations de traitement	2
691	18 885	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 637	87 239	10 618	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	458 746	Importations	5
4 425	2 556	—	—	Autres arrivages	6
16 007	6 600 560	161 068	458 746	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
43 332	1 117 191	—	213 372	Québec	8
47 830	1 975 376	—	233 903	Ontario	9
22 357	107 985	—	—	Manitoba	10
10 837	125 631	—	14 000	Saskatchewan	11
—	1 098 030	—	—	Alberta	12
—	586 959	145 047	—	Colombie-Britannique	13
24 356	5 011 172	145 047	461 275	<u>Total, raffineries</u>	14
691	75 750	—	—	Aux installations de traitement	15
691	7 671	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
—	15 067	—	—	À d'autres transporteurs	17
19 590	1 239 596	7 599	—	En vue de l'exportation	18
2 091	5 127	—	—	Autres livraisons	19
7 419	6 354 383	152 646	461 275	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 789	4 531	2 185	— 74	Fuites et autres pertes	22
3 201	241 646	6 237	— 2 455	Variations de stocks	23
6 007	6 600 560	161 068	458 746	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
	cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:						
	Crude oil and equivalent:(1)						
	Net receipts:						
1	From fields	11 500 639	12 539 952	6 253 338	6 286 614		
2	From processing plants	1 424 629	2 282 485	1 188 549	1 093 936		
3	From refineries and bulk plants	29 589	61 697	42 121	19 576		
4	From other carriers	254 687	243 137	126 666	116 471		
5	Imports	2 980 723	2 329 921	1 154 219	1 175 702		
6	From other	39 438	12 004	5 023	6 981		
7	<u>Net receipts, total</u>	16 229 705	17 469 196	8 769 916	8 699 280		
8	Transfers	41 947 019	46 743 625	23 984 372	22 759 253		
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	58 176 724	64 212 821	32 754 288	31 458 533		
	LPG's and products:(2)						
10	From processing plants	1 874 996	1 857 584	1 046 055	811 529		
11	From refineries and bulk plants	4 716 411	5 367 590	2 827 683	2 539 907		
12	From other carriers	179 483	67 006	35 278	31 728		
13	Imports	151 373	214 135	113 748	100 387		
14	From other	136 454	526 249	279 230	247 019		
15	<u>Net receipts, total</u>	7 058 717	8 032 564	4 301 994	3 730 570		
16	Transfers	5 774 526	6 359 304	3 282 377	3 076 927		
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	12 833 243	14 391 868	7 584 371	6 807 497		
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	23 288 422	25 501 760	13 071 910	12 429 850		
	Disposition:						
	Crude oil and equivalent:(1)						
	Net deliveries:						
19	To refineries	13 646 457	14 129 611	7 327 823	6 801 788		
20	To processing plants	172 867	153 727	77 286	76 441		
21	To bulk plants and terminals	26 260	18 924	10 562	8 362		
22	To other carriers	21 646	32 396	17 329	15 067		
23	For export	2 762 358	3 014 692	1 424 134	1 590 558		
24	To other	26 382	12 706	5 488	7 218		
25	<u>Net deliveries, total</u>	16 655 970	17 362 056	8 862 622	8 499 434		
26	Transfers	41 947 019	46 743 625	23 984 372	22 759 253		
27	<u>Gross deliveries, total</u>	58 602 989	64 105 681	32 846 994	31 258 687		
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-		
29	Line losses and unaccounted for	49 122	52 840	35 443	17 397		
30	Inventory changes	- 475 387	54 300	- 128 149	182 449		
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	58 176 724	64 212 821	32 754 288	31 458 533		
	LPG's and products:(2)						
32	To refineries	835 231	786 776	469 209	317 567		
33	To bulk plants and terminals	4 740 288	4 794 877	2 516 931	2 277 946		
34	To other carriers	42 902	85 540	42 721	42 819		
35	For export	741 732	1 465 243	794 105	671 138		
36	To other	737 514	863 863	480 529	383 334		
37	<u>Net deliveries, total</u>	7 097 667	7 996 299	4 303 495	3 692 804		
38	Transfers	5 774 526	6 359 304	3 282 377	3 076 927		
39	<u>Gross deliveries, total</u>	12 872 193	14 355 603	7 585 872	6 769 731		
40	Pipe line fuel and use	2 294	2 078	1 097	981		
41	Line losses and unaccounted for	- 14 697	40 889	30 872	10 017		
42	Inventory changes	- 26 547	- 6 702	- 33 470	26 768		
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	12 833 243	14 391 868	7 584 371	6 807 497		
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	23 753 637	25 358 355	13 166 117	12 192 238		

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N°
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères 1 Des installations de traitement 2 Des raffineries et des installations de stockage 3 Par d'autres transporteurs 4 Importations 5 Autres arrivages 6 <u>Total, arrivages nets</u> 7 Transferts 8 <u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 9 GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement 10 Des installations de stockage et des raffineries 11 Par d'autres transporteurs 12 Importations 13 Autres arrivages 14 <u>Total, arrivages nets</u> 15 Transferts 16 <u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 17 <u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u> 18 Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries 19 Aux installations de traitement 20 Aux terminus et aux installations de stockage 21 A d'autres transporteurs 22 En vue de l'exportation 23 Autres livraisons 24 <u>Total, livraisons nettes</u> 25 Transferts 26 <u>Total, livraisons brutes</u> 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines 28 Fuites et autres pertes 29 Variations de stocks 30 <u>TOTAL, UTILISATION</u> 31 GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries 32 Aux terminus et aux installations de stockage 33 A d'autres transporteurs 34 En vue de l'exportation 35 Autres livraisons 36 <u>Total, livraisons nettes</u> 37 Transferts 38 <u>Total, livraisons brutes</u> 39 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Variations de stocks 42 <u>TOTAL, UTILISATION</u> 43 <u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u> 44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLERAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

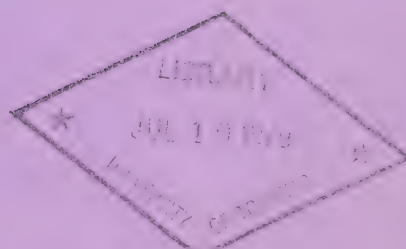
		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	February - Février	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 193 124	634 877	2 828 001	2 666 250
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 634 849	204 982	2 839 831	2 714 710
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 827 973	839 859	5 667 832	5 380 960
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 429 927	554 991	3 984 918	3 930 510
Tanks - Réservoirs	"	1 398 046	284 868	1 682 914	1 450 440
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	179 242	3 653	182 895	- 94 700
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 502 273	166 769	1 669 042	1 762 160
Tanks - Réservoirs	"	525 438	21 681	547 119	326 330
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 952 346	1 252 118	10 204 464	9 249 700
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 053.3	339.1	837.0	812.0
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars					69,341,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin					136,322,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre					205,720,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					285,601,000

Oil pipe line transport

March 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

MARCH - 1979 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

June - 1979 - Juin
5-3301-S10

Price—Prix: 40 cents
\$4.00 a year—par année

Vol. 29—No. 3

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 13.4% to 13 499 281 cubic metres from 11 904 571 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 158 005 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 14.8%), 1 253 433 cubic metres of imported crude oil, (down 10.2%), 3 968 759 cubic metres of domestic LPG's and products (up 19.5%), and 119 084 cubic metres of imported LPG's and products (up 41%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 13.4 %, s'élevant à 13 499 281 mètres cubes, en comparaison de 11 904 571 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 158 005 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 14.8 %; 1 253 433 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 10.2 %; 3 968 759 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 19.5 %; et 119 084 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 41 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1978	March - 1979 - Mars			
		Mars	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres -- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 309 196	6 893 260	—	—	45 873
2	From processing plants	645 577	1 104 790	—	83 380	—
3	From refineries and bulk plants	11 336	16 691	—	—	—
4	From other carriers	129 600	136 002	—	1 395	7 056
5	Imports	1 395 448	1 253 433	808 036	426 990	—
6	From other	7 198	7 262	—	—	2 845
7	<u>Net receipts, total</u>	8 498 352	9 411 438	808 036	511 765	55 774
	Transfers:					
8	From other provinces	13 748 208	16 420 174	1 492 813	4 098 511	5 272 316
9	From other pipe lines	7 148 540	8 146 829	—	—	53 143
10	From interprovincial systems	817 927	781 707	—	17 000	518 275
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	30 213 027	34 760 148	2 300 849	4 627 276	5 899 508
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 740 488	7 637 045	2 299 609	2 941 903	160 825
13	To processing plants	75 184	74 919	—	74 919	—
14	To bulk plants and terminals	12 728	8 072	—	—	—
15	To other carriers	20 835	13 682	—	—	—
16	For export	1 404 305	1 659 007	—	26 496	1 100 092
17	To other	1 539	17 063	—	—	—
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 255 079	9 409 788	2 299 609	3 043 318	1 260 917
	Transfers:					
19	To other provinces	13 748 208	16 420 174	—	1 492 813	4 098 511
20	To other pipe lines	1 553 216	1 750 249	—	—	157 664
21	To interprovincial systems	6 413 251	7 178 287	—	17 000	413 754
22	<u>Gross deliveries, total</u>	29 969 754	34 758 498	2 299 609	4 553 131	5 930 846
23	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—
24	Line losses and unaccounted for	3 533	11 231	1 240	1 232	— 1 401
25	Inventory changes	239 740	— 9 581	—	72 913	— 29 937
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	30 213 027	34 760 148	2 300 849	4 627 276	5 899 508

- (1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.
 (2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
 (3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1979 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
665 382	5 986 989	195 016	-	Des champs pétrolifères	1
2 372	1 012 684	6 354	-	Des installations de traitement	2
7 827	8 864	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 227	100 493	12 831	-	Par d'autres transporteurs	4
18 407	-	-	-	Importation	5
-	4 417	-	-	Autres arrivages	6
708 215	7 113 447	214 201	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 793 562	-	762 972	-	Venant d'autres provinces	8
620 271	7 207 516	265 899	-	Venant d'autres pipe-lines	9
76 149	170 283	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
6 198 197	14 491 246	1 243 072	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
188 856	1 213 047	832 805	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
8 072	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	13 682	-	-	A d'autres transporteurs	15
34 066	358 379	139 974	-	En vue de l'exportation	16
2 364	14 699	-	-	Autres livraisons	17
233 358	1 599 807	972 779	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
272 316	5 556 534	-	-	A d'autres provinces	19
532	1 391 137	200 916	-	A d'autres pipe-lines	20
695 888	5 986 662	64 983	-	A des réseaux interprovinciaux	21
202 094	14 534 140	1 238 678	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 390	8 433	2 117	-	Fuites et autres pertes	24
- 3 507	- 51 327	2 277	-	Variations de stocks	25
198 197	14 491 246	1 243 072	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		March 1978 Mars	March - 1979 - Mars			
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.			cubic metres - mètres cubes			
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	946 433	769 155	—	142 765	—
2	From refineries and bulk plants	2 229 603	2 879 280	299 945	1 590 427	—
3	From other carriers	97 416	47 283	—	—	—
4	Imports	84 442	119 084	—	119 084	—
5	From other	48 323	273 041	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 406 217	4 087 843	299 945	1 852 276	—
Transfers:						
7	From other provinces	1 832 314	1 877 577	—	278 227	533 683
8	From other pipe lines	574 408	703 109	—	—	—
9	From interprovincial systems	255 922	297 870	—	2 066	171 578
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	6 068 861	6 966 399	299 945	2 132 569	705 261
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	383 980	441 546	—	46 497	141 215
12	To bulk plants and terminals	2 304 263	2 383 379	82 220	1 889 471	23 876
13	To other carriers	42 886	42 711	—	—	—
14	For export	344 547	595 961	—	178 382	72 205
15	To other	344 841	377 871	—	—	2 845
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 420 517	3 841 468	82 220	2 114 450	240 141
Transfers:						
17	To other provinces	1 832 314	2 097 255	219 678	—	276 161
18	To other pipe lines	452 928	496 436	—	—	171 578
19	To interprovincial systems	377 402	510 751	—	2 066	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 083 161	6 945 910	301 898	2 116 516	687 880
21	Pipe line fuel and use	1 040	1 082	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	2 870	— 5 128	— 1 953	— 1 416	434
23	Inventory changes	— 18 210	24 535	—	17 469	16 947
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	6 068 861	6 966 399	299 945	2 132 569	705 261

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 67 183 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1979 - Mars

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
12 270	610 519	3 601	-	Des installations de traitement	1
-	970 804	18 104	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	47 283	-	Par d'autres transporteurs	3
95 515	168 308	9 218	-	Importations	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
107 785	1 749 631	78 206	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
1 044 595	- 3 606	15 460	9 218	Venant d'autres provinces	7
-	703 109	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
124 226	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 276 606	2 449 134	93 666	9 218	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
148 929	101 204	3 601	-	Aux raffineries	11
90 251	270 202	18 104	9 255	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	42 711(3)	-	A d'autres transporteurs	13
310 619	15 125	19 630	-	En vue de l'exportation	14
67 462	307 564	-	-	Autres livraisons	15
617 261	694 095	84 046	9 255	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
535 749	1 060 055	5 612	-	A d'autres provinces	17
63 547	261 311	-	-	A d'autres pipe-lines	18
60 679	448 006	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
277 236	2 463 467	89 658	9 255	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	1 082	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
2 609	- 4 789	-	- 13	Fuites et autres pertes	22
- 3 239	- 10 626	4 008	- 24	Variations de stocks	23
276 606	2 449 134	93 666	9 218	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(3) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(4) Y compris 67 183 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Destination, Japon.

(6) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		March 1978 Mars	March - 1979 - Mars			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba (
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 309 196	6 893 260	-	-	45 873
2	From processing plants	645 577	1 104 790	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	11 336	16 691	-	-	-
4	From other carriers	129 600	136 002	-	1 395	3 136
5	Imports	1 395 448	1 253 433	808 036	-	-
6	From other	7 195	7 262	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	8 498 352	9 411 438	808 036	1 395	49 009
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 254 817	2 299 609	806 796	-	-
9	Ontario	2 472 089	2 941 903	-	1 395	41 754
10	Manitoba	160 781	160 825	-	-	3 343
11	Saskatchewan	128 922	188 856	-	-	-
12	Alberta	1 089 979	1 213 047	-	-	-
13	British Columbia	633 900	832 805	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 740 488	7 637 045	806 796	1 395	45 097
15	To processing plants	75 184	74 919	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	12 728	8 072	-	-	-
17	To other carriers	20 835	13 682	-	-	-
18	For export	1 404 305	1 659 007	-	-	4 126
19	To other	1 539	17 063	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 255 079	9 409 788	806 796	1 395	49 223
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	3 533	11 231	1 240	-	88
23	Inventory changes	239 740	- 9 581	-	-	- 302
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	8 498 352	9 411 438	808 036	1 395	49 009

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
71 243	5 901 559	174 585	—	Des champs pétrolifères	1
2 372	1 096 064	6 354	—	Des installations de traitement	2
534	16 157	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
16 732	102 664	12 075	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	445 397	Importations	5
4 417	2 845	—	—	Autres arrivages	6
5 298	7 119 289	193 014	445 397	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
7 269	1 290 559	—	154 985	Québec	8
3 897	2 332 852	—	272 005	Ontario	9
2 073	135 409	—	—	Manitoba	10
1 116	158 985	—	18 755	Saskatchewan	11
—	1 213 047	—	—	Alberta	12
—	652 988	179 817	—	Colombie-Britannique	13
4 355	5 783 840	179 817	445 745	<u>Total, raffineries</u>	14
1 068	74 385	—	—	Aux installations de traitement	15
—	7 538	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
—	13 682	—	—	À d'autres transporteurs	17
3 969	1 253 131	7 781	—	En vue de l'exportation	18
2 364	14 699	—	—	Autres livraisons	19
7 756	7 147 275	187 598	445 745	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
291	9 575	2 117	502	Fuites et autres pertes	22
833	— 37 561	3 299	— 850	Variations de stocks	23
298	7 119 289	193 014	445 397	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
	cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:						
	Crude oil and equivalent:(1)						
	Net receipts:						
1	From fields	17 809 835	19 433 212	6 253 338	6 286 614	6 893 260	
2	From processing plants	2 070 206	3 387 275	1 188 549	1 093 936	1 104 790	
3	From refineries and bulk plants	40 925	78 388	42 121	19 576	16 691	
4	From other carriers	384 287	379 139	126 666	116 471	136 002	
5	Imports	4 376 171	3 583 354	1 154 219	1 175 702	1 253 433	
6	From other	46 633	19 266	5 023	6 981	7 262	
7	<u>Net receipts, total</u>	24 728 057	26 880 634	8 769 916	8 699 280	9 411 438	
8	Transfers	63 661 694	72 092 335	23 984 372	22 759 253	25 348 710	
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	88 389 751	98 972 969	32 754 288	31 458 533	34 760 148	
	LPG's and products:(2)						
10	From processing plants	2 821 429	2 626 739	1 046 055	811 529	769 155	
11	From refineries and bulk plants	6 946 014	8 246 870	2 827 683	2 539 907	2 879 280	
12	From other carriers	276 899	114 289	35 278	31 728	47 283	
13	Imports	235 815	333 219	113 748	100 387	119 084	
14	From other	184 777	799 290	279 230	247 019	273 041	
15	<u>Net receipts, total</u>	10 464 934	12 120 407	4 301 994	3 730 570	4 087 843	
16	Transfers	8 437 170	9 237 860	3 282 377	3 076 927	2 878 556	
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	18 902 104	21 358 267	7 584 371	6 807 497	6 996 399	
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	35 192 991	39 001 041	13 071 910	12 429 850	13 499 281	
	Disposition:						
	Crude oil and equivalent:(1)						
	Net deliveries:						
19	To refineries	20 386 945	21 766 656	7 327 823	6 801 788	7 637 045	
20	To processing plants	248 051	228 646	77 286	76 441	74 919	
21	To bulk plants and terminals	38 988	26 996	10 562	8 362	8 072	
22	To other carriers	42 481	46 078	17 329	15 067	13 682	
23	For export	4 166 663	4 673 699	1 424 134	1 590 558	1 659 007	
24	To other	27 921	29 769	5 488	7 218	17 063	
25	<u>Net deliveries, total</u>	24 911 049	26 771 844	8 862 622	8 499 434	9 409 788	
26	Transfers	63 661 694	72 092 335	23 984 372	22 759 253	25 348 710	
27	<u>Gross deliveries, total</u>	88 572 743	98 864 179	32 846 994	31 258 687	34 758 498	
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	
29	Line losses and unaccounted for	52 655	64 071	35 443	17 397	11 231	
30	Inventory changes	- 235 647	44 719	- 128 149	182 449	- 9 581	
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	88 389 751	98 972 969	32 754 288	31 458 533	34 760 148	
	LPG's and products:(2)						
32	To refineries	1 219 211	1 228 322	469 209	317 567	441 546	
33	To bulk plants and terminals	7 044 551	7 178 256	2 516 931	2 277 946	2 383 379	
34	To other carriers	85 788	128 251	42 721	42 819	42 711	
35	For export	1 086 279	2 061 204	794 105	671 138	595 961	
36	To other	1 082 355	1 241 734	480 529	383 334	377 871	
37	<u>Net deliveries, total</u>	10 518 184	11 837 767	4 303 495	3 692 804	3 841 468	
38	Transfers	8 437 170	9 463 746	3 282 377	3 076 927	3 104 442	
39	<u>Gross deliveries, total</u>	18 955 354	21 301 513	7 585 872	6 769 731	6 945 910	
40	Pipe line fuel and use	3 334	3 160	1 097	981	1 082	
41	Line losses and unaccounted for	- 11 827	35 761	30 872	10 017	- 5 128	
42	Inventory changes	- 44 757	17 833	- 33 470	26 768	24 535	
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	18 902 104	21 358 267	7 584 371	6 807 497	6 966 399	
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	35 429 233	38 609 611	13 166 117	12 192 238	13 251 256	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
							Des raffineries et des installations de stockage 3
							Par d'autres transporteurs 4
							Importations 5
							Autres arrivages 6
							<u>Total, arrivages nets</u> 7
							Transferts 8
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 9
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 10
							Des installations de stockage et des raffineries 11
							Par d'autres transporteurs 12
							Importations 13
							Autres arrivages 14
							<u>Total, arrivages nets</u> 15
							Transferts 16
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 17
							<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u> 18
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 19
							Aux installations de traitement 20
							Aux terminus et aux installations de stockage 21
							À d'autres transporteurs 22
							En vue de l'exportation 23
							Autres livraisons 24
							<u>Total, livraisons nettes</u> 25
							Transferts 26
							<u>Total, livraisons brutes</u> 27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 28
							Fuites et autres pertes 29
							Variations de stocks 30
							<u>TOTAL, UTILISATION</u> 31
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 32
							Aux terminus et aux installations de stockage 33
							À d'autres transporteurs 34
							En vue de l'exportation 35
							Autres livraisons 36
							<u>Total, livraisons nettes</u> 37
							Transferts 38
							<u>Total, livraisons brutes</u> 39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 40
							Fuites et autres pertes 41
							Variations de stocks 42
							<u>TOTAL, UTILISATION</u> 43
							<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u> 44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLERAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

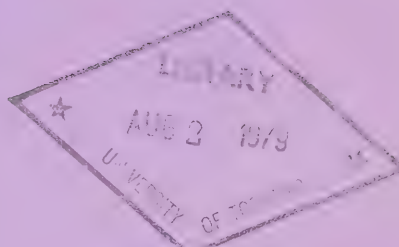
		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	March - Mars	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 242 114	677 257	2 919 371	2 616 906
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 628 728	208 103	2 836 831	2 874 750
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 870 842	885 360	5 756 202	5 491 656
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 434 883	525 336	3 960 219	3 916 991
Tanks - Réservoirs	"	1 435 959	360 024	1 795 983	1 574 665
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	42 869	45 501	88 370	110 695
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 577 783	163 210	1 740 993	1 716 640
Tanks - Réservoirs	"	397 478	4 274	401 752	482 690
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	10 073 507	1 694 252	11 767 759	9 426 111
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 070.5	441.0	888.0	806.9
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

Oil pipe line transport

April 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Oil pipe line transport
Transport du pétrole par pipe-lines

April 1979

ERRATA

Page 12, Table 4, column 2 - Page 12, tableau 4, colonne 2

Line No. — N ^o de ligne	Reads — Se lit	Should read — Doit se lire
1	19 625 607	26 158 867
2	3 334 491	4 439 281
3	79 512	96 203
4	319 428	455 430
5	3 306 286	4 559 719
6	13 953	21 215
7	26 319 277	35 730 715
8	72 139 484	97 488 194
9	98 458 761	133 218 909
10	4 271 029	5 040 184
11	5 286 648	9 165 928
12	104 522	151 805
13	322 640	441 724
14	772 390	1 045 431
15	11 757 229	15 845 072
16	9 442 175	12 320 731
17	21 199 404	28 165 803
18	38 076 506	51 575 787
19	20 982 786	28 619 831
20	219 600	294 519
21	26 848	34 920
22	32 396	46 078
23	4 278 467	437 674
24	57 424	74 487
25	26 097 721	35 507 509
26	72 139 037	97 487 747
27	98 236 758	133 995 256
29	51 873	63 104
30	170 130	160 549
31	98 458 761	133 218 909
32	1 208 665	1 650 211
33	6 982 723	9 366 102
34	118 060	160 771
35	2 140 056	2 736 017
36	1 322 594	1 700 465
37	11 772 098	15 613 566
38	9 442 296	12 546 738
39	21 214 394	28 160 304
40	2 740	3 822
41	41 637	36 509
42	-59 367	-34 832
43	21 199 404	28 165 803
44	37 869 819	51 121 075

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

APRIL - 1979 - AVRIL

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

July - 1979 - Juillet
5-3301-510

Price—Prix: 40 cents
\$4.00 a year—par année

Vol. 29—No. 4

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

. . figures not available.

. . . figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

† revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

. . nombres indisponibles.

. . . n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

† nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 26.2% to 12 574 746 cubic metres from 9 965 489 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 873 716 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 37.3), 976 365 cubic metres of imported crude oil, (down 24.2%), 3 616 160 cubic metres of domestic LPG's and products (up 26.4%), and 108 505 cubic metres of imported LPG's and products (up 33.4%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 26.2 %, s'élevant à 12 574 746 mètres cubes, en comparaison de 9 965 489 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 873 716 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 37.3 %; 976 365 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 24.2 %; 3 616 160 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 26.4 %; et 108 505 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 33.4 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		April 1978 Avril	April - 1979 - Avril			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	4 781 793	6 725 655	-	-	43 971
2	From processing plants	861 501	1 052 006	-	71 149	-
3	From refineries and bulk plants	8 021	17 815	-	-	-
4	From other carriers	76 970	76 291	-	1 493	4 920
5	Imports	1 287 761	976 365	625 892	339 888	-
6	From other	6 327	1 949	-	-	1 949
7	<u>Net receipts, total</u>	7 022 373	8 850 081	625 892	412 530	50 840
	Transfers:					
8	From other provinces	11 893 492	16 511 032	1 537 013	4 019 561	5 366 688
9	From other pipe lines	5 882 496	8 203 547	-	-	48 980
10	From interprovincial systems	795 759	681 280	-	16 508	500 010
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	25 594 120	34 245 940	2 162 905	4 448 599	5 966 518
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	5 931 376	6 853 175	2 162 794	2 831 898	154 953
13	To processing plants	49 433	65 873	-	65 873	-
14	To bulk plants and terminals	11 503	7 924	-	-	-
15	To other carriers	21 102	-	-	-	-
16	For export	1 189 697	1 763 975	-	39 369(2)	1 167 471(3)
17	To other	158	44 718	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 203 269	8 735 665	2 162 794	2 937 140	1 322 424
	Transfers:					
19	To other provinces	11 893 492	16 511 032	-	1 537 013	4 019 561
20	To other pipe lines	1 404 974	1 692 758	-	-	152 775
21	To interprovincial systems	5 273 281	7 191 622	-	16 508	396 215
22	<u>Gross deliveries, total</u>	25 775 016	34 131 077	2 162 794	4 490 661	5 890 975
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 11 283	- 967	111	- 4 770	- 1 928
25	Inventory changes	- 169 613	115 830	-	- 37 292	77 471
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	25 594 120	34 245 940	2 162 905	4 448 599	5 966 518

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1979 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
605 585	5 891 064	185 035	-	Des champs pétrolifères	1
2 292	971 256	7 309	-	Des installations de traitement	2
10 808	7 007	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
4 609	57 765	7 504	-	Par d'autres transporteurs	4
10 585	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
633 879	6 927 092	199 848	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 875 373	-	712 397	-	Venant d'autres provinces	8
514 570	7 381 962	258 035	-	Venant d'autres pipe-lines	9
68 234	96 528	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 092 056	14 405 582	1 170 280	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
102 293	941 602	659 635	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
7 449	475	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	15
8 407	326 971	221 757	-	En vue de l'exportation	16
27 870	16 848	-	-	Autres livraisons	17
146 019	1 285 896	881 392	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
366 688	5 587 770	-	-	À d'autres provinces	19
7 225	1 346 632	186 126	-	À d'autres pipe-lines	20
575 579	6 131 411	71 909	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 095 511	14 351 709	1 139 427	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 5 620	12 413	- 1 173	-	Fuites et autres pertes	24
2 165	41 460	32 026	-	Variations de stocks	25
092 056	14 405 582	1 170 280	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		April 1978 Avril	April - 1979 - Avril			
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres - mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	851 828	878 777	-	224 738	-
2	From refineries and bulk plants	1 856 120	2 453 726	271 919	1 249 435	-
3	From other carriers	96 338	37 516	-	-	-
4	Imports	81 280	108 505	-	108 505	-
5	From other	56 439	246 141	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	2 942 005	3 724 665	271 919	1 582 678	-
Transfers:						
7	From other provinces	1 414 209	2 084 603	-	493 822	574 663
8	From other pipe lines	468 082	704 411	-	-	-
9	From interprovincial systems	172 949	293 857	-	1 644	162 388
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	4 997 245	6 807 536	271 919	2 078 144	737 051
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	306 750	421 889	-	51 578	166 702
12	To bulk plants and terminals	1 884 655	2 187 846	106 445	1 655 186	28 227
13	To other carriers	42 853	32 520	-	-	-
14	For export	325 101	674 813	-	344 349	57 427
15	To other	363 969	458 731	-	-	1 945
16	<u>Net deliveries, total</u>	2 923 328	3 775 799	106 445	2 051 113	254 300
Transfers:						
17	To other provinces	1 414 209	2 084 603	165 514	-	326 664
18	To other pipe lines	326 550	431 760	-	-	162 388
19	To interprovincial systems	314 481	566 629	-	1 644	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	4 978 568	6 858 791	271 959	2 052 757	743 358
21	Pipe line fuel and use	851	662	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 1 482	748	- 40	988	- 1 480
23	Inventory changes	19 308	- 52 665	-	24 399	- 4 827
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	4 997 245	6 807 536	271 919	2 078 144	737 051

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 134 909 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1979 - Avril

Saskatchewan (4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
869	649 817	3 353	-	Des installations de traitement	1
13 314	898 548	20 510	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	37 516	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	-	-	Importations	4
130 508	107 282	8 351	-	Autres arrivages	5
144 691	1 655 647	69 730	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
982 280	5 145	20 342	8 351	Venant d'autres provinces	7
-	704 411	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
129 825	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
256 796	2 365 203	90 072	8 351	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
125 620	74 635	3 353	-	Aux raffineries	11
88 814	280 318	20 510	8 346	Aux terminus et aux installations de stockage	12
32 520	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
235 782	19 269	17 986	-	En vue de l'exportation	14
62 740	394 042	-	-	Autres livraisons	15
545 476	768 264	41 849	8 346	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
576 307	1 002 622	13 496	-	A d'autres provinces	17
43 782	225 590	-	-	A d'autres pipe-lines	18
99 432	465 553	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
264 997	2 462 029	55 345	8 346	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	662	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 250	22	-	8	Fuites et autres pertes	22
- 9 451	- 97 510	34 727	- 3	Variations de stocks	23
256 796	2 365 203	90 072	8 351	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

Y compris 134 909 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Destination, Japon.

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	April 1978 Avril	April - 1979 - Avril			
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1	From fields	4 781 793	6 725 655	-	43 971
2	From processing plants	861 501	1 052 006	-	-
3	From refineries and bulk plants	8 021	17 815	-	-
4	From other carriers	76 970	76 291	1 493	2 364
5	Imports	1 287 761	976 365	625 892	-
6	From other	6 327	1 949	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	7 022 373	8 850 081	625 892	46 335
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
8	Quebec	2 001 086	2 162 794	625 781	12 986
9	Ontario	2 251 503	2 831 898	1 493	26 762
10	Manitoba	159 181	154 953	-	3 368
11	Saskatchewan	-	58 980	-	-
12	Alberta	901 813	984 915	-	-
13	British Columbia	617 793	659 635	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	5 931 376	6 853 175	625 781	43 116
15	To processing plants	49 433	65 873	-	-
16	To bulk plants and terminals	11 503	7 449	-	-
17	To other carriers	21 102	-	-	-
18	For export	1 189 697	1 763 975	-	3 308
19	To other	158	44 718	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 203 269	8 735 190	625 781	46 424
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 11 283	- 939	111	- 40
23	Inventory changes	- 169 613	115 830	-	- 49
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 022 373	8 850 081	625 892	46 335

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1979 - Avril

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
70 877	5 843 672	167 135	-	Des champs pétrolifères	1
2 292	1 042 405	7 309	-	Des installations de traitement	2
705	17 110	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
10 845	54 862	6 727	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	350 473	Importations	5
-	1 949	-	-	Autres arrivages	6
84 719	6 959 998	181 171	350 473	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
5 258	1 221 897	-	196 872	Québec	8
7 315	2 483 312	-	143 016	Ontario	9
5 248	116 337	-	-	Manitoba	10
2 156	54 241	-	2 583	Saskatchewan	11
3 313	941 602	-	-	Alberta	12
-	501 382	158 253	-	Colombie-Britannique	13
3 290	5 318 771	158 253	342 471	<u>Total, raffineries</u>	14
705	65 168	-	-	Aux installations de traitement	15
705	6 744	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
3 671	1 480 605	6 391	-	En vue de l'exportation	18
7 870	16 848	-	-	Autres livraisons	19
6 241	6 888 136	164 644	342 471	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
5 377	6 199	- 1 173	- 659	Fuites et autres pertes	22
3 855	65 663	17 700	8 661	Variations de stocks	23
719	6 959 998	181 171	350 473	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	22 591 628	19 625 607	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	
2	From processing plants	2 931 707	3 334 491	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	
3	From refineries and bulk plants	48 946	79 512	42 121	19 576	16 691	17 815	
4	From other carriers	461 257	319 428	126 666	116 471	136 002	76 291	
5	Imports	5 663 932	3 306 286	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	
6	From other	52 960	13 953	5 023	6 981	7 262	1 949	
7	<u>Net receipts, total</u>	31 750 430	26 319 277	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	
8	Transfers	82 233 441	72 139 484	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	113 983 871	98 458 761	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	3 673 257	4 271 029	1 046 055	811 529	769 155	2 413 445	
11	From refineries and bulk plants	8 802 134	5 286 648	2 827 683	2 539 907	2 879 280	919 058	
12	From other carriers	373 237	104 522	35 278	31 728	47 283	37 516	
13	Imports	317 095	322 640	113 748	100 387	119 084	108 505	
14	From other	241 216	772 390	279 230	247 019	273 041	246 141	
15	<u>Net receipts, total</u>	13 406 939	11 757 229	4 301 994	3 730 570	4 087 843	3 724 665	
16	Transfers	10 492 410	9 442 175	3 282 377	3 076 927	2 878 556	3 082 871	
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	23 899 349	21 199 404	7 584 371	6 807 497	6 996 399	6 807 536	
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	45 157 369	38 076 506	13 071 910	12 429 850	13 499 281	12 574 746	
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	26 318 321	20 982 786	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	
20	To processing plants	297 484	219 600	77 286	76 441	74 919	65 873	
21	To bulk plants and terminals	50 491	26 848	10 562	8 362	8 072	7 924	
22	To other carriers	63 583	32 396	17 329	15 067	13 682	-	
23	For export	5 356 360	4 778 667	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	
24	To other	28 079	57 424	5 488	7 218	17 063	44 718	
25	<u>Net deliveries, total</u>	32 114 318	26 097 721	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 665	
26	Transfers	82 233 441	72 139 037	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 412	
27	<u>Gross deliveries, total</u>	114 347 759	98 236 758	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 077	
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	
29	Line losses and unaccounted for	41 372	51 873	35 443	17 397	11 231	- 967	
30	Inventory changes	- 405 260	170 130	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	113 983 871	98 458 761	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	1 525 961	1 208 665	469 209	317 567	441 546	421 889	
33	To bulk plants and terminals	8 929 206	6 982 723	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	
34	To other carriers	128 641	118 060	42 721	42 819	42 711	32 520	
35	For export	1 411 380	2 140 056	794 105	671 138	595 961	674 813	
36	To other	1 446 324	1 322 594	480 529	383 334	377 871	458 731	
37	<u>Net deliveries, total</u>	13 441 512	11 772 098	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	
38	Transfers	10 492 410	9 442 296	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 082 992	
39	<u>Gross deliveries, total</u>	23 933 922	21 214 394	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 858 791	
40	Pipe line fuel and use	4 185	2 740	1 097	981	1 082	662	
41	Line losses and unaccounted for	- 13 309	41 637	30 872	10 017	- 5 128	748	
42	Inventory changes	- 25 449	- 59 367	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	23 899 349	21 199 404	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 807 536	
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	45 555 830	37 869 819	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 511 464	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre		N°
cubic metres - mètres cubes								
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total, arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffineries	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total, arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
							<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stockage	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total, livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total, livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total, livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total, livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
							<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u>	44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	April - Avril	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 258 306	656 540	2 914 846	2 649 29
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 636 808	155	2 636 963	2 700 08
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 895 114	656 695	5 551 809	5 349 38
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 455 967	356 456	3 812 423	3 936 92
Tanks - Réservoirs	"	1 439 147	300 239	1 739 386	1 412 45
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	24 272	- 228 665	- 204 393	- 142 27
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 566 602	329 626	1 896 228	1 739 60
Tanks - Réservoirs	"	500 217	13 858	514 075	451 60
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 912 415	1 486 190	11 398 605	8 083 94
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 134.7	393.6	911.1	797
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

Oil pipe line transport

May 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

MAY - 1979 - MAI

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

September - 1979 - Septembre
5-3301-510

Price—Prix: \$2.50
\$25.00 a year—par année

Vol. 29—No. 5

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 17.1% to 12 408 493 cubic metres from 10 593 883 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 111 038 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 22.2%), 1 053 202 cubic metres of imported crude oil, (down 7.6%), 3 528 858 cubic metres of domestic LPG's and products (up 15.3%), and 115 395 cubic metres of imported LPG's and products (up 36.2%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 17.1 %, s'élevant à 12 408 493 mètres cubes, en comparaison de 10 593 883 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 111 038 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 22.2 %; 1 053 202 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 7.6 %; 3 528 858 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 15.3 %; et 115 395 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 36.2 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1978	May - 1979 - Mai			
		Mai	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 229 234	6 772 329	-	-	44 803
2	From processing plants	935 557	792 211	-	75 228	-
3	From refineries and bulk plants	9 436	14 795	-	-	-
4	From other carriers	124 328	123 095	-	1 301	6 599
5	Imports	1 139 470	1 053 202(5)	718 091	317 958	-
6	From other	10 953	8 608	-	-	3 508
7	<u>Net receipts, total</u>	7 448 978	8 764 240	718 091	394 487	54 910
	Transfers:					
8	From other provinces	13 557 801	15 942 608	1 594 017	4 161 800	4 999 628
9	From other pipe lines	6 597 413	7 657 190	-	-	51 567
10	From interprovincial systems	918 840	727 431	-	16 199	518 595
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	28 523 032	33 091 469	2 312 108	4 572 486	5 624 700
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 238 448	7 398 587	2 312 187	2 829 844	157 141
13	To processing plants	70 219	82 566	-	82 566	-
14	To bulk plants and terminals	18 772	8 206	-	-	-
15	To other carriers	23 840	-	-	-	-
16	For export	1 124 645	1 322 789(4)	-	41 526(2)	841 040(3)
17	To other	8 211	29 014	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 484 135	8 841 162	2 312 187	2 953 936	998 181
	Transfers:					
19	To other provinces	13 557 801	15 942 608	-	1 594 017	4 161 800
20	To other pipe lines	1 295 663	2 007 932	-	-	153 375
21	To interprovincial systems	6 220 590	6 376 689	-	16 199	416 787
22	<u>Gross deliveries, total</u>	28 558 189	33 168 391	2 312 187	4 564 152	5 730 143
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	13 102	4 969	- 79	254	- 186
25	Inventory changes	- 48 259	- 81 891	-	8 080	- 105 257
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	28 523 032	33 091 469	2 312 108	4 572 486	5 624 700

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 620 493 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 332 736 cubic metres of mild-continental exchange and 60 730 cubic metres of eastern exchange.

Alberta	British Columbia	Colombie-Britannique	Yukon	
646 530	5 884 060	196 936	-	Arrivages:
2 427	708 999	5 557	-	Arrivages nets:
8 504	6 291	-	-	Des champs pétrolifères
12 580	93 438	9 177	-	Des installations de traitement
17 153	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage
-	5 100	-	-	Par d'autres transporteurs
687 194	6 697 888	211 670	-	Importation
				Autres arrivages
				<u>Total, arrivages nets</u>
536 637	-	650 526	-	Transferts:
552 264	6 745 556	307 803	-	Venant d'autres provinces
72 135	120 502	-	-	Venant d'autres pipe-lines
848 230	13 563 946	1 169 999	-	Venant des réseaux interprovinciaux
				<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>
				Utilisation:
69 623	1 176 961	752 831	-	Livraisons nettes:
8 206	-	-	-	Aux raffineries
-	-	-	-	Aux installations de traitement
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage
11 585	341 708	98 515	-	A d'autres transporteurs
-	17 429	-	-	En vue de l'exportation
89 414	1 536 098	851 346	-	Autres livraisons
				<u>Total, livraisons nettes</u>
99 628	5 187 163	-	-	Transferts:
17 041	1 636 148	201 638	-	A d'autres provinces
7 358	5 229 910	106 435	-	A d'autres pipe-lines
13 441	13 589 319	1 159 149	-	A des réseaux interprovinciaux
-	-	-	-	<u>Total, livraisons brutes</u>
- 472	5 048	404	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines
5 261	- 30 421	10 446	-	Fuites et autres pertes
8 230	13 563 946	1 169 999	-	Variations de stocks
				<u>TOTAL, UTILISATION</u>

compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Les exportations comprennent 620 493 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

Les importations comprennent 332 736 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 60 730 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		May 1978 Mai	May - 1979 - Mai			
			Total	Québec	Ontario(1)	Manito
No.						
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	830 634	838 386	-	163 929	
2	From refineries and bulk plants	2 112 654	2 404 840	253 451	1 212 379	
3	From other carriers	71 053	23 842	-	-	
4	Imports	84 701	115 395	-	115 395	
5	From other	45 863	261 790	-	-	
6	<u>Net receipts, total</u>	3 144 905	3 644 253	253 451	1 491 703	
Transfers:						
7	From other provinces	1 558 703	2 007 310	-	499 106	467 30
8	From other pipe lines	460 048	783 782	-	18 158	
9	From interprovincial systems	243 521	222 164	-	13 567	108 83
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 407 177	6 657 509	253 451	2 022 534	576 14
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	323 322	365 627	-	52 785	111 82
12	To bulk plants and terminals	2 123 104	2 209 835	58 217	1 718 103	29 52
13	To other carriers	-	-	-	-	
14	For export	350 696	589 514	-	215 829(2)	39 60
15	To other	368 621	527 795	-	-	3 50
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 165 743	3 692 771	58 217	1 986 717	184 46
Transfers:						
17	To other provinces	1 558 703	2 008 256	196 163	-	290 32
18	To other pipe lines	388 826	452 437	-	18 158	108 83
19	To interprovincial systems	314 743	552 386	-	13 567	
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 428 015	6 705 850	254 380	2 018 442	583 62
21	Pipe line fuel and use	576	829	-	-	
22	Line losses and unaccounted for	- 4 978	7 670	- 929	5 192	82
23	Inventory changes	- 16 436	- 56 840	-	- 1 100	- 8 30
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 407 177	6 657 509	253 451	2 022 534	576 14

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 98 686 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lignes de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1979 - Mai

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
Cubic metres - mètres cubes					N°
Arrivages:					
Arrivages nets:					
36 754	633 904	3 799	-	Des installations de traitement	1
-	914 585	24 425	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	23 842	-	Par d'autres transporteurs	3
64 829	187 393	9 568	-	Importations	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
101 583	1 735 882	61 634	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
020 449	-	10 881	9 568	Venant d'autres provinces	7
-	765 624	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
99 759	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
221 791	2 501 506	72 515	9 568	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
21 428	75 787	3 799	-	Aux raffineries	11
79 230	290 876	24 425	9 461	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
04 041	17 434	12 607	-	En vue de l'exportation	14
59 906	421 683	42 698(3)	-	Autres livraisons	15
64 605	805 780	83 529	9 461	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
30 873	1 031 330	9 568	-	A d'autres provinces	17
36 181	289 260	-	-	A d'autres pipe-lines	18
99 251	439 568	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
30 910	2 565 938	93 097	9 461	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	829	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 484	1 036	-	60	Fuites et autres pertes	22
9 397	- 66 297	- 20 582	47	Variations de stocks	23
1 791	2 501 506	72 515	9 568	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 compris 98 686 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 destination, Japon.
 compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1978 Mai	May - 1979 - Mai			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 229 234	6 772 329	-	-	44 803
2	From processing plants	935 557	792 211	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	9 436	14 795	-	-	-
4	From other carriers	124 328	123 095	-	1 301	2 810
5	Imports	1 139 470	1 053 202(3)	718 091	-	-
6	From other	10 953	8 608	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	7 448 978	8 764 240	718 091	1 301	47 613
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	1 847 669	2 313 488	718 170	1 301	21 018
9	Ontario	2 761 164	2 828 543	-	-	23 082
10	Manitoba	140 737	157 141	-	-	-
11	Saskatchewan	141 865	169 623	-	-	-
12	Alberta	599 491	1 176 961	-	-	-
13	British Columbia	747 522	752 831	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 238 448	7 398 587	718 170	1 301	44 100
15	To processing plants	70 219	82 566	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	18 772	8 206	-	-	-
17	To other carriers	23 840	-	-	-	-
18	For export	1 124 645	1 322 789(2)	-	-	3 678
19	To other	8 211	29 014	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 484 135	8 841 162	718 170	1 301	47 778
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	13 102	4 969	- 79	-	- 141
23	Inventory changes	- 48 259	- 81 891	-	-	- 24
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 448 978	8 764 240	718 091	1 301	47 613

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Exports include 620 493 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 332 736 cubic metres of mid-continental exchange and 60 730 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1979 - Mai

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
Cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
751 871	5 796 679	178 976	-	Des champs pétrolifères	1
2 427	784 227	5 557	-	Des installations de traitement	2
642	14 153	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
15 334	95 027	8 623	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	335 111	Importations	5
5 100	3 508	-	-	Autres arrivages	6
75 374	6 693 594	193 156	335 111	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
00 366	1 298 607	-	174 026	Québec	8
09 771	2 391 758	-	143 932	Ontario	9
08 430	118 711	-	-	Manitoba	10
04 143	97 090	-	8 390	Saskatchewan	11
-	1 176 961	-	-	Alberta	12
-	576 375	176 456	-	Colombie-Britannique	13
2 710	5 659 502	176 456	326 348	<u>Total, raffineries</u>	14
642	81 924	-	-	Aux installations de traitement	15
642	7 564	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
2 867	990 394	5 850	-	En vue de l'exportation	18
1 585	17 429	-	-	Autres livraisons	19
8 446	6 756 813	182 306	326 348	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
273	4 408	404	104	Fuites et autres pertes	22
3 345	- 67 627	10 446	8 659	Variations de stocks	23
5 374	6 693 594	193 156	335 111	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les exportations comprennent 620 493 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Les importations comprennent 332 736 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 60 730 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	27 820 862	32 931 196	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	3 867 264	5 231 492	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	58 382	110 998	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	585 585	578 525	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	6 803 402	5 612 921	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	63 913	29 823	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	39 199 408	44 494 955	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	103 307 495	121 815 423	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	142 506 903	166 310 378	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	4 503 891	4 343 902	1 046 055	811 529	769 155	878 777 ^r	838 386
11	From refineries and bulk plants	10 914 788	13 105 436	2 827 683	2 539 907	2 879 280	2 453 726 ^r	2 404 840
12	From other carriers	444 290	175 647	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	401 796	557 119	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	287 079	1 307 221	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	16 551 844	19 489 325	4 301 994	3 730 570	4 087 843	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	12 754 682	15 333 987	3 282 377	3 076 927	2 878 556	3 082 871	3 013 256
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	29 306 526	34 823 312	7 584 371	6 807 497	6 996 399	6 807 536	6 657 509
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	55 751 252	63 984 280	13 071 910	12 429 850	13 499 281	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	32 556 769	36 018 418	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	367 703	377 085	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	69 263	43 126	10 562	8 362	8 072	7 924	8 206
22	To other carriers	87 423	46 078	17 329	15 067	13 682	-	-
23	For export	6 481 005	7 760 463	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	36 290	103 501	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	39 598 453	44 348 671	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 665	8 841 162
26	Transfers	103 307 495	121 814 976	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 412	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	142 905 948	166 163 647	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 077	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	54 474	68 073	35 443	17 397	11 231	- 967	4 969
30	Inventory changes	- 453 519	78 658	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	142 506 903	166 310 378	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	1 849 283	2 015 838	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	11 052 310	11 575 937	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	128 641	160 771	42 721	42 819	42 711	32 520	-
35	For export	1 762 076	3 325 531	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	1 814 945	2 228 260	480 529	383 334	377 871	458 731	527 795
37	<u>Net deliveries, total</u>	16 607 255	19 306 337	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 692 771
38	Transfers	12 754 682	15 559 817	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 082 992	3 013 079
39	<u>Gross deliveries, total</u>	29 361 937	34 866 154	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 858 791	6 705 850
40	Pipe line fuel and use	4 761	4 651	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	- 18 287	44 179	30 872	10 017	- 5 128	748	7 670
42	Inventory changes	- 41 885	- 91 672	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	29 306 526	34 823 312	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 807 536	6 657 509
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	56 205 708	63 655 008	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 511 464	12 533 933

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-ligne, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								N°
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères	1
							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de stockage	3
							Par d'autres transporteurs	4
							Importations	5
							Autres arrivages	6
							<u>Total, arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
							Des installations de stockage et des raffineries	11
							Par d'autres transporteurs	12
							Importations	13
							Autres arrivages	14
							<u>Total, arrivages nets</u>	15
							Transferts	16
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
							<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries	19
							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stockage	21
							À d'autres transporteurs	22
							En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
							<u>Total, livraisons nettes</u>	25
							Transferts	26
							<u>Total, livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
							Fuites et autres pertes	29
							Variations de stocks	30
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries	32
							Aux terminus et aux installations de stockage	33
							À d'autres transporteurs	34
							En vue de l'exportation	35
							Autres livraisons	36
							<u>Total, livraisons nettes</u>	37
							Transferts	38
							<u>Total, livraisons brutes</u>	39
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
							Fuites et autres pertes	41
							Variations de stocks	42
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
							<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u>	44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				May - Mai	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 279 872	624 288	2 904 160	2 667 001
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 609 717	213 517	2 823 234	2 652 287
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 889 589	837 805	5 727 394	5 319 288
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 437 060	554 004	3 991 064	3 861 068
Tanks - Réservoirs	"	1 452 529	283 801	1 736 330	1 458 220
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 5 525	- 11 111	- 16 636	- 30 095
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 546 145	292 710	1 838 855	1 708 446
Tanks - Réservoirs	"	444 308	5 045	449 353	448 257
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 875 734	1 464 923	11 340 657	8 942 474
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1,117.0	396.7	904.8	839.1
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

June 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL Juin 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JUNE - 1979 - JUIN

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

November - 1979 - Novembre
5-3301-510

Price—Prix: \$2.50
\$25.00 a year—par année

Vol. 29—No. 6

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June decreased 2.7% to 12 154 366 cubic metres from 12 487 066 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 741 073 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.1%), 862 962 cubic metres of imported crude oil, (down 35.2%), 3 438 757 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.0%), and 111 574 cubic metres of imported LPG's and products (up 16.5%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.7 %, s'élevant à 12 154 366 mètres cubes, en comparaison de 12 487 066 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 741 073 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.1 %; 862 962 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 35.2 %; 3 438 757 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.0 %; et 111 574 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 16.5 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		June 1978 Juin	June - 1979 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 891 352	6 680 606	-	-	44 680
2	From processing plants	859 796	897 918	-	88 649	-
3	From refineries and bulk plants	5 834	6 079	-	-	-
4	From other carriers	135 814	156 470	-	643	9 411
5	Imports	1 332 472	862 962(5)	473 836	375 547	-
6	From other	12 334	-	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	9 237 602	8 604 035	473 836	464 839	54 091
	Transfers:					
8	From other provinces	14 558 480	15 102 793	1 509 475	4 047 625	4 598 231
9	From other pipe lines	7 611 232	7 486 026	-	-	51 840
10	From interprovincial systems	946 437	749 175	-	21 448	510 234
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	32 353 751	31 942 029	1 983 311	4 533 912	5 214 396
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 568 040	7 377 550	1 984 123	2 833 252	139 329
13	To processing plants	-	67 469	-	67 469	-
14	To bulk plants and terminals	113 445	-	-	-	-
15	To other carriers	22 707	-	-	-	-
16	For export	1 276 497	1 166 347(4)	-	31 660(2)	681 229(3)
17	To other	14 666	37 229	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 995 355	8 648 595	1 984 123	2 932 381	820 558
	Transfers:					
19	To other provinces	14 558 480	15 102 793	-	1 509 475	4 047 625
20	To other pipe lines	1 654 513	2 012 170	-	-	137 030
21	To interprovincial systems	6 903 156	6 223 031	-	21 448	425 044
22	<u>Gross deliveries, total</u>	32 111 504	31 986 589	1 984 123	4 463 304	5 430 257
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	5 323	2 926	- 812	-	- 1 946
25	Inventory changes	236 924	- 47 486	-	70 608	- 213 915
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	32 353 751	31 942 029	1 983 311	4 533 912	5 214 396

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 495 645 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 389 969 cubic metres of mid-continental exchange and 53 790 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1979 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
638 807	5 803 456	193 663	-	Des champs pétrolifères	1
2 407	801 144	5 718	-	Des installations de traitement	2
-	6 079	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 293	119 389	13 734	-	Par d'autres transporteurs	4
13 579	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
668 086	6 730 068	213 115	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 181 621	-	765 841	-	Venant d'autres provinces	8
564 412	6 588 242	281 532	-	Venant d'autres pipe-lines	9
87 286	130 207	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 501 405	13 448 517	1 260 488	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
248 953	1 305 144	866 749	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	319 930	133 528	-	A d'autres transporteurs	15
2 124	35 105	-	-	En vue de l'exportation	16
251 077	1 660 179	1 000 277	-	Autres livraisons	17
				<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
4 598 231	4 947 462	-	-	A d'autres provinces	19
16 724	1 653 901	204 515	-	A d'autres pipe-lines	20
634 974	5 064 548	77 017	-	A des réseaux interprovinciaux	21
5 501 006	13 326 090	1 281 809	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
2 712	1 095	1 877	-	Fuites et autres pertes	24
- 2 313	121 332	- 23 198	-	Variations de stocks	25
501 405	13 448 517	1 260 488	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

- Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- Les exportations comprennent 495 645 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- Les importations comprennent 389 969 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange de continent central et 53 790 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	June 1978 Juin	June - 1979 - Juin				
		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba	
No.	cubic metres - mètres cubes					
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	891 495	750 669	—	152 746	—
2	From refineries and bulk plants	2 063 923	2 422 747	199 253	1 153 837	—
3	From other carriers	42 540	27 883	—	—	—
4	Imports	95 732	111 574	—	102 204	—
5	From other	155 774	237 731	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 249 464	3 550 331	199 253	1 408 787	—
Transfers:						
7	From other provinces	1 622 739	1 948 208	—	427 401	518 405
8	From other pipe lines	484 024	717 844	—	11 850	—
9	From interprovincial systems	205 303	327 507	—	85 452	145 300
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 561 530	6 543 890	199 253	1 933 490	663 705
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	413 105	397 808	—	61 009	134 858
12	To bulk plants and terminals	1 993 273	1 766 338	109 977	1 503 430	25 831
13	To other carriers	42 722	290 912	—	—	—
14	For export	310 779	539 805	—	252 981(2)	70 827
15	To other	388 545	454 557	—	—	2 199
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 148 424	3 449 420	109 977	1 817 420	233 715
Transfers:						
17	To other provinces	1 622 739	1 948 208	89 329	—	252 620
18	To other pipe lines	350 538	492 001	—	16 280	145 300
19	To interprovincial systems	338 789	557 778	—	85 452	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 460 490	6 447 407	199 306	1 919 152	631 635
21	Pipe line fuel and use	723	991	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	11 197	2 164	— 53	4 811	423
23	Inventory changes	89 120	93 328	—	9 527	31 647
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 561 530	6 543 890	199 253	1 933 490	663 705

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 106 643 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1979 - Juin

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
2 556	591 247	4 120	-	Des installations de traitement	1
21 367	1 024 551	23 466	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	27 883	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	9 370	-	Importations	4
67 679	170 052	-	-	Autres arrivages	5
91 602	1 785 850	64 839	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
983 373	-	9 659	9 370	Venant d'autres provinces	7
-	705 994	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
96 755	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 171 730	2 491 844	74 498	9 370	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
125 119	72 702	4 120	-	Aux raffineries	11
94 279	-	23 466	9 355	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	290 912	-	-	A d'autres transporteurs	13
193 353	12 669	9 975	-	En vue de l'exportation	14
54 464	355 237	42 657(3)	-	Autres livraisons	15
467 215	731 520	80 218	9 355	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
603 857	993 032	9 370	-	A d'autres provinces	17
74 344	256 077	-	-	A d'autres pipe-lines	18
43 835	428 491	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
1 189 251	2 409 120	89 588	9 355	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	991	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 309	- 4 336	-	10	Fuites et autres pertes	22
- 18 830	86 069	- 15 090	5	Variations de stocks	23
1 171 730	2 491 844	74 498	9 370	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris 106 643 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Destination, Japon.

4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1978 Juin	June - 1979 - Juin			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 891 352	6 680 606	-	-	44 680
2	From processing plants	859 796	897 918	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	5 834	6 079	-	-	-
4	From other carriers	135 814	156 470	-	643	5 910
5	Imports	1 332 472	862 962(3)	473 836	-	-
6	From other	12 334	-	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	9 237 602	8 604 035	473 836	643	50 590
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 154 475	1 984 123	474 648	-	-
9	Ontario	2 917 504	2 833 252	-	623	41 309
10	Manitoba	156 191	139 329	-	-	5 530
11	Saskatchewan	218 624	248 953	-	-	-
12	Alberta	1 336 625	1 305 144	-	-	-
13	British Columbia	784 621	866 749	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 568 040	7 377 550	474 648	623	46 839
15	To processing plants	-	67 469	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	113 445	-	-	-	-
17	To other carriers	22 707	-	-	-	-
18	For export	1 276 497	1 166 347(2)	-	-	3 799
19	To other	14 666	37 229	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 995 355	8 648 595	474 648	623	50 638
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	5 323	2 926	- 812	-	- 89
23	Inventory changes	236 924	- 47 486	-	20	41
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	9 237 602	8 604 035	473 836	643	50 590

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 495 645 cubic metres of exchange oil.

(3) Imports include 389 969 cubic metres of mid-continental exchange and 53 790 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1979 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					N ^o
Arrivages:					
Arrivages nets:					
756 176	5 704 987	174 763	-	Des champs pétrolifères	1
2 407	889 793	5 718	-	Des installations de traitement	2
-	6 079	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 627	115 790	12 500	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	389 126	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
780 210	6 716 649	192 981	389 126	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
111 346	1 157 411	-	240 718	Québec	8
227 590	2 428 901	-	134 829	Ontario	9
22 865	110 934	-	-	Manitoba	10
51 033	186 654	-	11 266	Saskatchewan	11
-	1 305 144	-	-	Alberta	12
-	657 119	209 630	-	Colombie-Britannique	13
12 834	5 846 163	209 630	386 813	<u>Total, raffineries</u>	14
450	67 019	-	-	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
07 579	850 297	4 672	-	En vue de l'exportation	18
2 124	35 105	-	-	Autres livraisons	19
22 987	6 798 584	214 302	386 813	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
6 689	8 743	1 877	- 104	Fuites et autres pertes	22
53 912	- 90 678	- 23 198	2 417	Variations de stocks	23
30 210	6 716 649	192 981	389 126	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

) Les exportations comprennent 495 645 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

) Les importations comprennent 389 969 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 53 790 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	34 712 214	39 611 802	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	4 727 060	6 129 410	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	64 216	117 077	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	721 399	734 995	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	8 135 874	6 475 883	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	76 247	29 823	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	48 437 010	53 098 990	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	126 423 644	145 153 417	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	174 860 654	198 252 407	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	5 395 386	5 094 571	1 046 055	811 529	769 155	878 777	838 386
11	From refineries and bulk plants	12 978 711	15 527 910	2 827 683	2 539 907	2 879 280	2 453 726	2 404 840
12	From other carriers	486 830	203 530	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	497 528	668 693	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	442 853	1 544 952	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	19 801 308	23 039 656	4 301 994	3 730 570	4 087 843	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	15 066 748	18 327 546	3 282 377	3 076 927	2 878 556	3 082 871	3 013 256
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	34 868 056	41 367 202	7 584 371	6 807 497	6 996 399	6 807 536	6 657 509
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	68 238 318	76 138 646	13 071 910	12 429 850	13 499 281	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	40 124 809	43 395 968	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	367 703	444 554	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	182 708	42 651	10 562	8 362	8 072	7 449 ^c	8 206
22	To other carriers	110 130	46 078	17 329	15 067	13 682	—	—
23	For export	7 757 502	8 926 810	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	50 956	140 730	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	48 593 808	52 996 791	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190 ^c	8 841 162
26	Transfers	126 423 644	145 153 417	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859 ^c	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	175 017 452	198 150 208	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049 ^c	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	—	—	—	—	—	—	—
29	Line losses and unaccounted for	59 797	71 027	35 443	17 397	11 231	— 939 ^c	4 969
30	Inventory changes	— 216 595	31 172	— 128 149	182 449	— 9 581	115 830	— 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	174 860 654	198 252 407	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	2 262 388	2 413 646	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	13 045 583	13 342 275	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	171 363	451 683	42 721	42 819	42 711	32 520	—
35	For export	2 072 855	3 865 336	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	2 203 490	2 682 817	480 529	383 334	377 871	458 731	527 795
37	<u>Net deliveries, total</u>	19 755 679	22 755 757	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 692 771
38	Transfers	15 066 748	18 557 804	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 082 992	3 013 079
39	<u>Gross deliveries, total</u>	34 822 427	41 313 561	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 858 791	6 705 850
40	Pipe line fuel and use	5 484	5 642	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	— 7 090	46 343	30 872	10 017	— 5 128	748	7 670
42	Inventory changes	— 47 235	1 656	— 33 470	26 768	24 535	— 52 665	— 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	34 868 056	41 367 202	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 807 536	6 657 509
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	68 349 487	75 753 023	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 511 464	12 533 933

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								N°
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
6 680 606							Arrivages nets:	
897 918							Des champs pétrolifères	1
6 079							Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de	3
156 470							stockage	
862 962							Par d'autres transporteurs	4
-							Importations	5
							Autres arrivages	6
8 604 035							<u>Total, arrivages nets</u>	7
23 337 994							Transferts	8
31 942 029							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
							CPL et produits pétroliers(2):	
750 669							Des installations de traitement	10
2 422 474							Des installations de stockage et des raffi-	11
							neries	
27 883							Par d'autres transporteurs	12
111 574							Importations	13
237 731							Autres arrivages	14
3 550 331							<u>Total, arrivages nets</u>	15
2 993 559							Transferts	16
6 543 890							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
12 154 366							<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
7 377 550							Livraisons nettes:	
67 469							Aux raffineries	19
-							Aux installations de traitement	20
							Aux terminus et aux installations de stock-	21
							age	
1 166 347							A d'autres transporteurs	22
37 229							En vue de l'exportation	23
8 648 595							Autres livraisons	24
23 337 994							<u>Total, livraisons nettes</u>	25
31 986 589							Transferts	26
							<u>Total, livraisons brutes</u>	27
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
2 926							Fuites et autres pertes	29
- 47 486							Variations de stocks	30
31 942 029							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
							CPL et produits pétroliers(2):	
397 808							Aux raffineries	32
1 766 338							Aux terminus et aux installations de stock-	33
							age	
290 912							A d'autres transporteurs	34
539 805							En vue de l'exportation	35
454 557							Autres livraisons	36
3 449 420							<u>Total, livraisons nettes</u>	37
2 997 987							Transferts	38
6 447 407							<u>Total, livraisons brutes</u>	39
991							Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
2 164							Fuites et autres pertes	41
93 328							Variations de stocks	42
6 543 890							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
12 098 015							<u>Total, livraisons nettes - Tous les</u>	44
							<u>products</u>	

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				June - Juin	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 162 619	847 036	3 009 655	2 880 105
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 781 112	212 257	2 993 369	2 787 934
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 943 731	1 059 293	6 003 024	5 668 039
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 433 349	754 472	4 187 821	3 967 628
Tanks - Réservoirs	"	1 510 382	304 821	1 815 203	1 700 411
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	54 142	221 488	275 630	348 751
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 536 901	154 181	1 691 082	1 683 897
Tanks - Réservoirs	"	351 924	15 414	367 338	450 100
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 355 089	1 433 560	10 788 649	9 850 059
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1081.7	415.6	891.8	810.8
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

Oil pipe line transport

July 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi qu toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

JULY - 1979 - JUILLET

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

December - 1979 - Décembre
5-3301-510

Price—Prix: \$2.50
\$25.00 a year—par année

Vol. 29—No. 7

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

. . figures not available.

. . . figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

. . nombres indisponibles.

. . . n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July, increased 17.9% to 12 728 727 cubic metres from 10 793 833 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 091 024 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 26.8%), 1 099 277 cubic metres of imported crude oil, (down 12.9%), 3 418 574 cubic metres of domestic LPG's and products (up 12.1%), and 119 852 cubic metres of imported LPG's and products (up 17.3%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 17.9 %, s'élevant à 12 728 727 mètres cubes, en comparaison de 10 793 833 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 091 024 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation 26.8%; 1 099 277 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 12.9 %; 3 418 574 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 12.1 %; et 119 852 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 17.3 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1978 Juillet	July - 1979 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 263 176	6 742 983	-	-	47 871
2	From processing plants	932 947	1 110 353	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	4 666	111 396	-	68 887	-
4	From other carriers	136 610	58 895	-	415	-
5	Imports	1 261 783	1 099 277(5)	656 083	426 510	-
6	From other	43 906	67 397	-	-	10 289
7	<u>Net receipts, total</u>	7 643 088	9 190 301	656 083	495 812	58 160
	Transfers:					
8	From other provinces	12 696 272	16 134 408	1 578 530	4 040 240	5 151 040
9	From other pipe lines	6 168 869	7 863 147	-	-	55 788
10	From interprovincial systems	884 109	871 521	-	18 633	543 427
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	27 392 338	34 059 377	2 234 613	4 554 685	5 808 415
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 655 653	7 595 730	2 234 477	2 892 277	163 638
13	To processing plants	72 398	-	-	-	-
14	To bulk plants and terminals	7 342	98 039	-	65 256	-
15	To other carriers	21 394	62 255	-	-	-
16	For export	1 192 339	1 168 361(4)	-	-	803 861(3)
17	To other	14 960	10 240	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 964 086	8 934 625	2 234 477	2 957 533	967 499
	Transfers:					
19	To other provinces	12 696 272	16 134 408	-	1 578 530	4 040 240
20	To other pipe lines	1 287 441	1 643 961	-	-	160 844
21	To interprovincial systems	5 765 537	7 090 707	-	18 633	438 371
22	<u>Gross deliveries, total</u>	27 713 336	33 803 701	2 234 477	4 554 696	5 606 954
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 123	8 421	136	9	- 4 267
25	Inventory changes	- 320 875	247 255	-	- 20	205 718
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	27 392 338	34 059 377	2 234 613	4 554 685	5 808 415

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 564 627 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 441 357 cubic metres of mid-continental exchange and 139 414 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1979 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
615 834	5 880 643	198 635	-	Des champs pétrolifères	1
43 787	1 060 833	5 733	-	Des installations de traitement	2
-	42 509	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
11 371	32 441	14 668	-	Par d'autres transporteurs	4
16 684	-	-	-	Importation	5
3 939	53 169	-	-	Autres arrivages	6
691 615	7 069 595	219 036	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 592 586	-	772 012	-	Venant d'autres provinces	8
555 191	6 964 877	287 291	-	Venant d'autres pipe-lines	9
153 207	156 254	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 992 599	14 190 726	1 278 339	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
144 515	1 359 262	801 561	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	32 783	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	62 255	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	247 578	116 922	-	En vue de l'exportation	16
2 041	8 199	-	-	Autres livraisons	17
146 556	1 710 077	918 483	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
5 151 040	5 364 598	-	-	A d'autres provinces	19
699	1 272 658	209 760	-	A d'autres pipe-lines	20
707 699	5 848 473	77 531	-	A des réseaux interprovinciaux	21
6 005 994	14 195 806	1 205 774	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
2 885	10 924	- 1 236	-	Fuites et autres pertes	24
- 16 250	- 16 004	73 801	-	Variations de stocks	25
992 599	14 190 726	1 278 339	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
Les exportations comprennent 564 627 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange.
Les importations comprennent 441 357 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange de continent central et 139 414 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		July 1978 Juillet	July - 1979 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	854 313	791 790	-	150 975	-
2	From refineries and bulk plants	2 023 034	2 391 458	225 733	1 114 323	-
3	From other carriers	49 527	41 798	-	-	-
4	Imports	102 133	119 852	-	117 438	-
5	From other	121 738	193 528	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 150 745	3 538 426	225 733	1 382 736	-
	Transfers:					
7	From other provinces	1 577 577	1 858 540	-	375 379	446 28
8	From other pipe lines	459 116	806 910	-	11 693	-
9	From interprovincial systems	218 004	263 403	-	37 103	161 30
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 405 442	6 467 279	225 733	1 806 911	607 58
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	404 168	308 175	-	68 538	-
12	To bulk plants and terminals	1 977 987	2 173 756	116 964	1 445 188	202 07
13	To other carriers	42 781	74 723	-	74 723	-
14	For export	334 679	502 204	-	121 106(2)	33 68
15	To other	415 223	405 964	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 174 838	3 464 822	116 964	1 709 555	235 70
	Transfers:					
17	To other provinces	1 577 577	1 858 540	108 794	-	229 46
18	To other pipe lines	368 714	588 163	-	11 693	161 30
19	To interprovincial systems	308 406	482 150	-	37 103	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 429 535	6 393 675	225 758	1 758 351	626 54
21	Pipe line fuel and use	601	5 283	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 5 495	- 14 732	- 25	3 963	2 01
23	Inventory changes	- 19 199	83 053	-	44 597	- 20 91
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 405 442	6 467 279	225 733	1 806 911	607 51

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 44 668 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1979 - Juillet

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
2 922	634 500	3 393	-	Des installations de traitement	1
5 526	1 020 353	25 523	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	41 798	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	2 414	-	Importations	4
-	193 528	-	-	Autres arrivages	5
8 448	1 848 381	73 128	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
025 852	-	8 611	2 414	Venant d'autres provinces	7
41 169	754 048	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
65 000	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
140 469	2 602 429	81 739	2 414	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
154 978	81 266	3 393	-	Aux raffineries	11
87 278	294 249	25 523	2 480	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
297 011	38 694	11 707(3)	-	En vue de l'exportation	14
-	363 233	42 731	-	Autres livraisons	15
539 267	777 442	83 354	2 480	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
483 387	1 034 463	2 414	-	A d'autres provinces	17
65 000	350 170	-	-	A d'autres pipe-lines	18
41 169	403 878	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
128 823	2 565 953	85 768	2 480	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	5 283	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
29 180	8 453	-	20	Fuites et autres pertes	22
40 826	22 740	- 4 029	- 86	Variations de stocks	23
40 469	2 602 429	81 739	2 414	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

Y compris 44 668 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Destination, Japon.

Y compris les quantités transportées et les variations de stock en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		July 1978 Juillet	July - 1979 - Juillet			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 263 176	6 742 983	-	-	47 871
2	From processing plants	932 947	1 110 353	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	4 666	111 396	-	-	-
4	From other carriers	136 610	58 895	-	415	-
5	Imports	1 261 783	1 099 277(3)	656 083	-	-
6	From other	43 906	67 397	-	-	3 588
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	7 643 088	9 190 301	656 083	415	51 459
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 072 067	2 234 477	655 947	-	-
9	Ontario	2 432 328	2 892 277	-	435	44 166
10	Manitoba	154 019	163 638	-	-	3 588
11	Saskatchewan	161 216	144 515	-	-	-
12	Alberta	1 190 632	1 359 262	-	-	-
13	British Columbia	645 391	801 561	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 655 653	7 595 730	655 947	435	47 754
15	To processing plants	72 398	-	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	7 342	98 039	-	-	-
17	To other carriers	21 394	62 255	-	-	-
18	For export	1 192 339	1 168 361(2)	-	-	3 889
19	To other	14 960	10 240	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 964 086	8 934 625	655 947	435	51 643
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 123	8 421	136	-	- 108
23	Inventory changes	- 320 875	247 255	-	- 20	- 76
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 643 088	9 190 301	656 083	415	51 459

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 564 627 cubic metres of exchange oil.

(3) Imports include 441 357 cubic metres of mid-continental exchange and 139 414 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1979 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
745 014	5 754 864	195 234	-	Des champs pétrolifères	1
43 787	1 060 833	5 733	-	Des installations de traitement	2
-	111 396	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
13 397	31 415	13 668	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	443 194	Importations	5
8 084	55 725	-	-	Autres arrivages	6
310 282	7 014 233	214 635	443 194	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
80 549	1 255 277	-	142 704	Québec	8
73 095	2 290 775	-	283 806	Ontario	9
36 278	123 772	-	-	Manitoba	10
-	120 238	-	24 277	Saskatchewan	11
-	1 359 262	-	-	Alberta	12
-	622 561	179 000	-	Colombie-Britannique	13
39 922	5 771 885	179 000	450 787	<u>Total, raffineries</u>	14
-	-	-	-	Aux installations de traitement	15
471	97 568	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	62 255	-	-	À d'autres transporteurs	17
3 450	855 725	5 297	-	En vue de l'exportation	18
2 041	8 199	-	-	Autres livraisons	19
5 884	6 795 632	184 297	450 787	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
3 892	3 954	563	- 16	Fuites et autres pertes	22
0 506	214 647	29 775	- 7 577	Variations de stocks	23
0 282	7 014 233	214 635	443 194	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les exportations comprennent 564 627 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Les importations comprennent 441 357 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 139 414 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1	Net receipts:	39 975 390	46 354 785	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From fields	5 660 007	7 239 763	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From processing plants	68 882	228 473	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From refineries and bulk plants							
5	From other carriers	858 009	793 890	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
6	Imports	9 397 657	7 575 160	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
7	From other	120 153	97 220	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
8	<u>Net receipts, total</u>	56 080 098	62 289 291	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
9	Transfers	146 172 894	170 022 493	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	202 252 992	232 311 784	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
11	From processing plants	6 249 699	5 875 723	1 046 055	811 529	762 947 ^T	878 777	838 386
12	From refineries and bulk plants	15 001 745	17 699 690	2 827 683	2 539 907	2 659 602 ^T	2 453 726	2 404 840
13	From other carriers	536 357	245 328	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
14	Imports	599 661	788 545	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
15	From other	564 591	1 738 480	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
16	<u>Net receipts, total</u>	22 952 053	26 347 766	4 301 994	3 730 570	3 861 957 ^T	3 724 665	3 644 253
17	Transfers	17 321 445	21 355 037	3 282 377	3 076 927	3 104 442 ^T	3 064 458 ^T	2 921 415 ^T
18	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	40 273 498	47 702 803	7 584 371	6 807 497	6 966 399 ^T	6 789 123 ^T	6 565 668 ^T
19	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	79 032 151	88 637 057	13 071 910	12 429 850	13 273 395 ^T	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
20	Net deliveries:							
21	To refineries	46 780 462	50 991 698	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
22	To processing plants	440 101	444 554	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
23	To bulk plants and terminals	190 050	140 690	10 562	8 362	8 072	7 449	8 206
24	To other carriers	131 524	108 333	17 329	15 067	13 682	-	-
25	For export	8 949 841	10 095 171	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
26	To other	65 916	150 970	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
27	<u>Net deliveries, total</u>	56 557 894	61 931 416	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
28	Transfers	146 172 894	170 022 493	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
29	<u>Gross deliveries, total</u>	202 730 788	231 953 909	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
30	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
31	Line losses and unaccounted for	59 674	79 448	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
32	Inventory changes	- 537 470	278 427	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
33	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	202 252 992	232 311 784	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
34	To refineries	2 666 556	2 721 821	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
35	To bulk plants and terminals	15 023 570	15 516 031	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
36	To other carriers	214 144	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
37	For export	2 407 534	4 367 540	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
38	To other	2 618 713	3 087 658	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 ^T
39	<u>Net deliveries, total</u>	22 930 517	26 219 456	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 ^T
40	Transfers	17 321 445	21 355 037	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 ^T	2 921 415 ^T
41	<u>Gross deliveries, total</u>	40 251 962	47 574 493	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 804 257 ^T	6 613 063 ^T
42	Pipe line fuel and use	6 085	10 925	1 097	981	1 082	662	829
43	Line losses and unaccounted for	- 12 585	32 676	30 872	10 017	- 5 128	869 ^T	8 616 ^T
44	Inventory changes	28 036	84 709	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
45	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	40 273 498	47 702 803	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 ^T	6 565 668 ^T
46	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	79 488 411	88 150 872	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 ^T	12 532 810 ^T

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							
6 680 606	6 742 983						Arrivages:
897 918	1 110 353						Brut et équivalent(1):
6 079	111 396						Arrivages nets:
156 470	58 895						Des champs pétrolifères
862 962	1 099 277						Des installations de traitement
-	67 397						Des raffineries et des installations de stockage
8 604 035	9 190 301						Par d'autres transporteurs
23 337 994	24 869 076						Importations
31 942 029	34 059 377						Autres arrivages
							<u>Total, arrivages nets</u>
							Transferts
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>
746 239 ^r	791 790						GPL et produits pétroliers(2):
2 422 474	2 391 458						Des installations de traitement
27 883	41 798						Des installations de stockage et des raffineries
111 574	119 852						Par d'autres transporteurs
237 731	193 528						Importations
3 545 901 ^r	3 538 426						Autres arrivages
2 976 565 ^r	2 928 853						<u>Total, arrivages nets</u>
6 522 466 ^r	6 467 279						Transferts
12 149 936 ^r	12 728 727						<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>
							<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>
7 377 550	7 595 730						Utilisation:
67 469	-						Brut et équivalent(1):
-	98 039						Livraisons nettes:
-	62 255						Aux raffineries
1 166 347	1 168 361						Aux installations de traitement
37 229	10 240						Aux terminus et aux installations de stockage
8 648 595	8 934 625						A d'autres transporteurs
23 337 994	24 869 076						En vue de l'exportation
31 986 589	33 803 701						Autres livraisons
							<u>Total, livraisons nettes</u>
2 926	8 421						Transferts
- 47 486	247 255						<u>Total, livraisons brutes</u>
31 942 029	34 059 377						Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>
397 808	308 175						GPL et produits pétroliers(2):
1 766 338	2 173 756						Aux raffineries
290 912	74 723						Aux terminus et aux installations de stockage
539 805	502 204						A d'autres transporteurs
454 557	405 964						En vue de l'exportation
3 449 420	3 464 822						Autres livraisons
2 976 565 ^r	2 928 853						<u>Total, livraisons nettes</u>
6 425 985 ^r	6 393 675						Transferts
991	5 283						<u>Total, livraisons brutes</u>
2 162 ^r	- 14 732						Utilisations de mazout par les pipe-lines
93 328	83 053						Fuites et autres pertes
6 522 466 ^r	6 467 279						Variations de stocks
12 098 015	12 399 447						<u>TOTAL, UTILISATION</u>
							<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	July - Juillet	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 269 931	714 676	2 984 607	5 103 637
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 680 486	206 020	2 886 506	244 869
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 950 417	920 696	5 871 113	5 348 506
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 422 844	539 437	3 962 281	3 989 480
Tanks - Réservoirs	"	1 527 573	381 259	1 908 832	1 359 026
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	6 686	- 138 597	- 131 911	- 319 533
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 623 297	380 424	2 003 721	1 709 119
Tanks - Réservoirs	"	506 097	10 821	516 918	404 330
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 753 311	1 514 407	11 267 718	8 681 394
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 091.6	437.1	908.7	778.8
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000			69,341,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000			136,322,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre					205,720,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					285,601,000

Oil pipe line transport

August 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1979

LIBRARY MATERIAL



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192.

Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

AUGUST - 1979 - AOÛT

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

January - 1980 - Janvier
5-3301-S10

Price—Prix: \$2.50
\$25.00 a year—par année

Vol. 29—No. 8

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

. . figures not available.

. . . figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

. . nombres indisponibles.

. . . n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 5.0% to 12 348 729 cubic metres from 11 764 160 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 602 315 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 7.8%), 979 532 cubic metres of imported crude oil, (down 28.9%), 3 647 359 cubic metres of domestic LPG's and products (up 13.1%), and 119 523 cubic metres of imported LPG's and products (up 8.1%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.0 %, s'élevant à 12 348 729 mètres cubes, en comparaison de 11 764 160 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 602 315 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.8 %; 979 532 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 28.9 %; 3 647 359 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 13.1 %; et 119 523 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 8.1 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		August 1978 Août	August - 1979 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 856 656	6 635 249	-	-	47 025
2	From processing plants	1 003 948	820 425	-	75 275	-
3	From refineries and bulk plants	7 206	8 275	-	-	-
4	From other carriers	143 351	138 366	-	799	9 477
5	Imports	1 377 285	979 532(5)	622 192	336 304	-
6	From other	39 083	-	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 427 529	8 581 847	622 192	412 378	56 502
	Transfers:					
8	From other provinces	13 661 396	15 601 967	1 528 158	4 049 807	4 826 076
9	From other pipe lines	6 796 018	7 439 602	-	-	54 126
10	From interprovincial systems	879 551	777 885	-	15 491	538 216
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	29 764 494	32 401 301	2 150 350	4 477 676	5 474 920
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 090 109	7 509 805	2 150 349	2 817 847	160 982
13	To processing plants	77 449	72 749	-	72 749	-
14	To bulk plants and terminals	9 746	-	-	-	-
15	To other carriers	19 286	-	-	-	-
16	For export	1 251 945	1 326 773(4)	-	36 662(2)	775 019(3)
17	To other	18 656	74 610	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 467 191	8 983 937	2 150 349	2 927 258	936 001
	Transfers:					
19	To other provinces	13 661 396	15 601 967	-	1 528 158	4 049 807
20	To other pipe lines	1 464 717	1 650 321	-	-	158 265
21	To interprovincial systems	6 210 852	6 567 166	-	15 491	434 077
22	<u>Gross deliveries, total</u>	29 804 156	32 803 391	2 150 349	4 470 907	5 578 150
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 21 957	16 080	1	-	7 510
25	Inventory changes	- 17 705	- 418 170	-	6 769	- 110 740
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	29 764 494	32 401 301	2 150 350	4 477 676	5 474 920

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 629 926 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 350 956 cubic metres of mid-continental exchange and 234 746 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
660 070	5 725 573	202 581	-	Des champs pétrolifères	1
2 636	735 191	7 323	-	Des installations de traitement	2
-	8 275	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 151	95 947	17 992	-	Par d'autres transporteurs	4
21 036	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
697 893	6 564 986	227 896	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
386 488	-	811 438	-	Venant d'autres provinces	8
607 868	6 432 391	345 217	-	Venant d'autres pipe-lines	9
103 867	120 311	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
796 116	13 117 688	1 384 551	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
235 758	1 334 469	810 400	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	268 707	246 385	-	A d'autres transporteurs	15
2 058	72 552	-	-	En vue de l'exportation	16
-	-	-	-	Autres livraisons	17
237 816	1 675 728	1 056 785	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
826 076	5 197 926	-	-	A d'autres provinces	19
24 343	1 238 218	229 495	-	A d'autres pipe-lines	20
687 392	5 314 484	115 722	-	A des réseaux interprovinciaux	21
775 627	13 426 356	1 402 002	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 2 394	18 086	- 7 123	-	Fuites et autres pertes	24
22 883	- 326 754	- 10 328	-	Variations de stocks	25
796 116	13 117 688	1 384 551	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Les exportations comprennent 629 926 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

Les importations comprennent 350 956 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange de continent central et 234 746 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		August 1978 Août	August - 1979 - Août			
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.						
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	801 504	756 961	-	133 826	-
2	From refineries and bulk plants	2 027 532	2 556 428	133 745	1 325 517	-
3	From other carriers	46 146	42 471	-	-	-
4	Imports	110 540	119 523	-	110 061	-
5	From other	350 909	291 499	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 336 631	3 766 882	133 745	1 569 404	-
Transfers:						
7	From other provinces	1 599 368	1 939 422	-	367 020	498 199
8	From other pipe lines	541 783	736 334	-	20 305	-
9	From interprovincial systems	232 133	369 846	-	90 921	162 908
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 709 915	6 812 484	133 745	2 047 650	661 107
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	423 104	499 793	-	61 680	156 533
12	To bulk plants and terminals	1 831 713	2 148 386	110 772	1 595 005	30 143
13	To other carriers	42 786	-	-	-	-
14	For export	569 997	434 291	-	156 554(2)	40 712
15	To other	367 387	588 945	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 234 987	3 671 415	110 772	1 813 239	227 388
Transfers:						
17	To other provinces	1 599 368	1 939 422	22 924	-	253 175
18	To other pipe lines	392 360	538 358	-	20 305	162 908
19	To interprovincial systems	381 556	567 822	-	90 921	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 608 271	6 717 017	133 696	1 924 465	643 471
21	Pipe line fuel and use	1 052	953	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 15 159	3 445	49	1 256	2 374
23	Inventory changes	115 751	91 069	-	121 929	15 262
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 709 915	6 812 484	133 745	2 047 650	661 107

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 16 388 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1979 - Août

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
					Arrivages:
					Arrivages nets:
39 870	578 777	4 488	-	Des installations de traitement	1
28 533	1 048 055	20 578	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	42 471	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	9 462	-	Importations	4
50 997	240 502	-	-	Autres arrivages	5
119 400	1 867 334	76 999	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
					Transferts:
1 052 980	-	11 761	9 462	Venant d'autres provinces	7
28 882	687 147	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
116 017	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 317 279	2 554 481	88 760	9 462	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
177 402	99 690	4 488	-	Aux raffineries	11
67 416	315 121	20 578	9 351	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
208 443	18 438	10 144	-	En vue de l'exportation	14
64 141	482 209	42 595(3)	-	Autres livraisons	15
517 402	915 458	77 805	9 351	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
					Transferts:
589 120	1 064 741	9 462	-	A d'autres provinces	17
65 020	290 125	-	-	A d'autres pipe-lines	18
79 879	397 022	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
1 251 421	2 667 346	87 267	9 351	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	953	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 337	76	-	27	Fuites et autres pertes	22
66 195	- 113 894	1 493	84	Variations de stocks	23
317 279	2 554 481	88 760	9 462	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris 16 388 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Destination, Japon.

4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		August 1978 Août	August - 1979 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 856 656	6 635 249	-	-	47 025
2	From processing plants	1 003 948	820 425	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	7 206	8 275	-	-	-
4	From other carriers	143 351	138 366	-	799	5 465
5	Imports	1 377 285	979 532(3)	622 192	-	-
6	From other	39 083	-	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	8 427 529	8 581 847	622 192	799	52 490
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 199 864	2 150 349	622 191	-	-
9	Ontario	2 533 546	2 817 847	-	799	46 345
10	Manitoba	158 651	160 982	-	-	2 717
11	Saskatchewan	164 198	235 758	-	-	-
12	Alberta	1 284 664	1 334 469	-	-	-
13	British Columbia	749 186	810 400	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 090 109	7 509 805	622 191	799	49 062
15	To processing plants	77 449	72 749	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	9 746	-	-	-	-
17	To other carriers	19 286	-	-	-	-
18	For export	1 251 945	1 326 773(2)	-	-	3 769
19	To other	18 656	74 610	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 467 191	8 983 937	622 191	799	52 831
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 21 957	16 080	1	-	- 341
23	Inventory changes	- 17 705	- 418 170	-	-	-
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	8 427 529	8 581 847	622 192	799	52 490

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 629 926 cubic metres of exchange oil.

(3) Imports include 350 956 cubic metres of mid-continental exchange and 234 746 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1979 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
791 676	5 611 247	185 301	-	Des champs pétrolifères	1
2 636	810 466	7 323	-	Des installations de traitement	2
-	8 275	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 135	93 861	17 106	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	357 340	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
815 447	6 523 849	209 730	357 340	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
144 620	1 263 528	-	120 010	Québec	8
323 414	2 230 995	-	216 294	Ontario	9
39 657	118 608	-	-	Manitoba	10
20 233	197 086	-	18 439	Saskatchewan	11
-	1 334 469	-	-	Alberta	12
-	641 371	169 029	-	Colombie-Britannique	13
527 924	5 786 057	169 029	354 743	<u>Total, raffineries</u>	14
428	72 321	-	-	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
277 226	987 626	58 152	-	En vue de l'exportation	18
2 058	72 552	-	-	Autres livraisons	19
307 636	6 918 556	227 181	354 743	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
3 805	27 310	- 7 123	38	Fuites et autres pertes	22
11 616	- 422 017	- 10 328	2 559	Variations de stocks	23
15 447	6 523 849	209 730	357 340	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les exportations comprennent 629 926 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

3) Les importations comprennent 350 956 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 234 746 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	45 832 046	52 990 034	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	6 663 955	8 060 188	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	76 088	236 748	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	1 001 360	932 256	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	10 774 942	8 554 692	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	159 236	97 220	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	64 507 627	70 871 138	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	167 509 859	193 841 947	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	232 017 486	264 713 085	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	7 051 203	6 632 684	1 046 055	811 529	762 947 ^F	878 777	838 386
11	From refineries and bulk plants	17 029 277	20 256 118	2 827 683	2 539 907	2 659 602 ^F	2 453 726	2 404 840
12	From other carriers	582 503	287 799	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	710 201	908 068	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	915 500	2 029 979	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	26 288 684	30 114 648	4 301 994	3 730 570	3 861 957 ^F	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	19 694 729	24 400 639	3 282 377	3 076 927	3 104 442 ^F	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	45 983 413	54 515 287	7 584 371	6 807 497	6 966 399 ^F	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	90 796 311	100 985 786	13 071 910	12 429 850	13 273 395 ^F	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	53 870 571	58 501 503	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	517 550	517 303	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	199 796	140 690	10 562	8 362	8 072	7 449	8 206
22	To other carriers	150 810	108 333	17 329	15 067	13 682	-	-
23	For export	10 201 786	11 421 944	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	84 572	225 580	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	65 025 085	70 915 353	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
26	Transfers	167 509 859	193 841 947	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	232 534 944	264 757 300	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	37 717	95 528	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
30	Inventory changes	- 555 175	- 139 743	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	232 017 486	264 713 085	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 089 660	3 221 614	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	16 855 283	17 664 417	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	256 930	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
35	For export	2 977 531	4 801 831	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	2 986 100	3 676 603	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 ^F
37	<u>Net deliveries, total</u>	26 165 504	29 890 871	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 ^F
38	Transfers	19 694 729	24 400 639	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
39	<u>Gross deliveries, total</u>	45 860 233	54 291 510	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 804 257 ^F	6 613 063 ^F
40	Pipe line fuel and use	7 137	11 878	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	- 27 744	36 121	30 872	10 017	- 5 128	- 869 ^F	8 616 ^F
42	Inventory changes	143 787	175 778	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	45 983 413	54 515 287	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	91 190 589	100 806 224	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 ^F	12 532 810 ^F

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								N°
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
6 680 606	6 742 983	6 635 249					Arrivages nets:	
897 918	1 110 353	820 425					Des champs pétrolifères	1
6 079	111 396	8 275					Des installations de traitement	2
							Des raffineries et des installations de	3
156 470	58 895	138 366					stockage	
862 962	1 099 277	979 532					Par d'autres transporteurs	4
-	67 397	-					Importations	5
							Autres arrivages	6
8 604 035	9 190 301	8 581 847					<u>Total, arrivages nets</u>	7
23 337 994	24 869 076	23 819 454					Transferts	8
31 942 029	34 059 377	32 401 301					<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	10
746 239 ^r	791 790	756 961					Des installations de stockage et des raffi-	11
2 422 474	2 391 458	2 556 428					neries	
27 883	41 798	42 471					Par d'autres transporteurs	12
111 574	119 852	119 523					Importations	13
237 731	193 528	291 499					Autres arrivages	14
3 545 901 ^r	3 538 426	3 766 882					<u>Total, arrivages nets</u>	15
2 976 565 ^r	2 928 853	3 045 602					Transferts	16
6 522 466 ^r	6 467 279	6 812 484					<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
12 149 936 ^r	12 728 727	12 348 729					<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
7 377 550	7 595 730	7 509 805					Livraisons nettes:	
67 469	-	72 749					Aux raffineries	19
-	98 039	-					Aux installations de traitement	20
	62 255	-					Aux terminus et aux installations de stock-	21
							age	
1 166 347	1 168 361	1 326 773					A d'autres transporteurs	22
37 229	10 240	74 610					En vue de l'exportation	23
							Autres livraisons	24
8 648 595	8 934 625	8 983 937					<u>Total, livraisons nettes</u>	25
23 337 994	24 869 076	23 819 454					Transferts	26
31 986 589	33 803 701	32 803 391					<u>Total, livraisons brutes</u>	27
-	-	-					Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
2 926	8 421	16 080					Fuites et autres pertes	29
- 47 486	247 255	- 418 170					Variations de stocks	30
31 942 029	34 059 377	32 401 301					<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
397 808	308 175	499 793					Aux raffineries	32
1 766 338	2 173 756	2 148 386					Aux terminus et aux installations de stock-	33
							age	
290 912	74 723	-					A d'autres transporteurs	34
539 805	502 204	434 291					En vue de l'exportation	35
454 557	405 964	588 945					Autres livraisons	36
3 449 420	3 464 822	3 671 415					<u>Total, livraisons nettes</u>	37
2 976 565 ^r	2 928 853	3 045 602					Transferts	38
6 425 985 ^r	6 393 675	6 717 017					<u>Total, livraisons brutes</u>	39
991	5 283	973					Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
2 162 ^r	- 14 732	3 445					Fuites et autres pertes	41
93 328	83 053	91 069					Variations de stocks	42
6 522 466 ^r	6 467 279	6 812 484					<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
12 098 015	12 399 447	12 655 352					<u>Total, livraisons nettes - Tous les</u>	44
							<u>produits</u>	

(1) Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines -- Inventories and Operating Statistics

TABLÉAU 5. Pipe-lignes pour le pétrole -- Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 201 715	894 545	3 096 260	2 682 256
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 493 035	187 857	2 680 892	2 736 631
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 692 750	1 082 402	5 775 152	5 327 887
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 436 919	551 161	3 988 080	4 084 499
Tanks - Réservoirs	"	1 255 831	531 241	1 787 072	1 334 388
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 257 667	161 706	- 95 961	70 671
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 527 110	314 934	1 842 044	1 720 358
Tanks - Réservoirs	"	441 781	5 674	447 455	420 406
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 742 398	1 488 862	11 231 260	8 975 685
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 084.4	404.5	886.8	766.5
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		248,352,000		205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

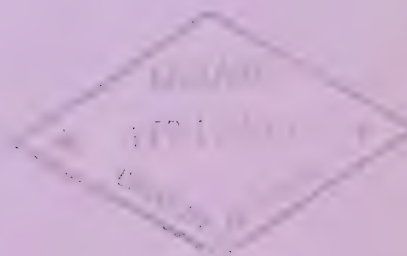
Oil pipe line transport

September 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing, and Primary Industries Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et
primaires

Oil pipe line transport

September 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

February 1980
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 29, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Février 1980
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 29, n° 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 9.5% to 11 602 519 cubic metres from 10 599 790 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 559 215 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 14.3%), 684 953 cubic metres of imported crude oil (down 37.8%), 3 238 174 cubic metres of domestic LPG's and products (up 16.2%), and 120 177 cubic metres of imported LPG's and products (up 25.4%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 9.5 %, s'élevant à 11 602 519 mètres cubes, en comparaison de 10 599 790 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 559 215 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 14.3 %; 684 953 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 37.8 %; 3 238 174 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 16.2 %; et 120 177 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 25.4 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		September 1978 Septembre	September - 1979 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 767 851	6 645 648	-	-	44 876
2	From processing plants	653 599	765 836	-	92 701	-
3	From refineries and bulk plants	7 872	6 887	-	-	-
4	From other carriers	138 214	140 825	-	1 314	10 394
5	Imports	1 100 539	684 953(5)	411 088	264 154	-
6	From other	48 099	19	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	7 716 174	8 244 168	411 088	358 169	55 270
	Transfers:					
8	From other provinces	12 774 427	15 146 430	1 296 209	4 021 518	4 752 969
9	From other pipe lines	6 542 980	7 288 728	-	-	52 378
10	From interprovincial systems	827 121	752 621	-	27 527	486 748
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	27 860 702	31 431 947	1 707 297	4 407 214	5 347 365
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	6 360 820	7 035 617	1 707 539	2 899 849	133 180
13	To processing plants	83 931	84 772	-	84 772	-
14	To bulk plants and terminals	7 616	-	-	-	-
15	To other carriers	21 640	1 385	-	-	-
16	For export	1 130 205	1 144 758(4)	-	41 531	763 141(3)
17	To other	16 180	29 924	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	7 620 392	8 296 456	1 707 539	3 026 152	896 321
	Transfers:					
19	To other provinces	12 774 427	15 146 430	-	1 296 209	4 021 518
20	To other pipe lines	1 491 610	1 471 562	-	-	130 070
21	To interprovincial systems	5 878 491	6 569 787	-	27 527	409 056
22	<u>Gross deliveries, total</u>	27 764 920	31 484 235	1 707 539	4 349 888	5 456 965
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 4 610	11 348	- 242	-	3 972
25	Inventory changes	100 392	- 63 636	-	57 326	- 113 572
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	27 860 702	31 431 947	1 707 297	4 407 214	5 347 365

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 518 493 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 264 154 cubic metres of mid-continental exchange and 147 952 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1979 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
638 290	5 805 460	157 022	-	Des champs pétrolifères	1
2 174	666 192	4 769	-	Des installations de traitement	2
-	6 887	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
12 297	100 299	16 521	-	Par d'autres transporteurs	4
9 711	-	-	-	Importation	5
-	19	-	-	Autres arrivages	6
662 472	6 578 857	178 312	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 344 982	-	730 752	-	Venant d'autres provinces	8
563 229	6 410 658	262 463	-	Venant d'autres pipe-lines	9
103 805	134 541	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 674 488	13 124 056	1 171 527	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
241 642	1 226 567	826 840	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	1 385	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	246 468	93 618	-	En vue de l'exportation	16
1 883	28 041	-	-	Autres livraisons	17
243 525	1 502 461	920 458	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
4 752 969	5 075 734	-	-	A d'autres provinces	19
24 420	1 138 684	178 388	-	A d'autres pipe-lines	20
642 614	5 406 515	84 075	-	A des réseaux interprovinciaux	21
5 663 528	13 123 394	1 182 921	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
5 228	4 396	- 2 006	-	Fuites et autres pertes	24
5 732	- 3 734	- 9 388	-	Variations de stocks	25
5 674 488	13 124 056	1 171 527	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (4) Les exportations comprennent 518 493 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Les importations comprennent 264 154 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 147 952 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1978 Septembre	September - 1979 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	643 997	3 091 161	119 828	1 369 981	-
2	From refineries and bulk plants	2 009 611	-	-	-	-
3	From other carriers	40 945	45 914	-	-	-
4	Imports	95 849	120 177	-	111 598	-
5	From other	93 214	101 099	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	2 883 616	3 358 351	119 828	1 481 579	-
	Transfers:					
7	From other provinces	1 591 501	1 639 465	-	320 957	532 611
8	From other pipe lines	408 550	616 755	-	-	-
9	From interprovincial systems	251 084	315 148	-	15 895	161 865
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 134 751	5 929 719	119 828	1 818 431	694 476
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	459 623	397 340	-	74 725	157 566
12	To bulk plants and terminals	1 831 856	2 075 091	119 777	1 508 279	41 406
13	To other carriers	42 845	-	-	-	-
14	For export	187 844	242 350	-	95 758(2)	20 317
15	To other	384 251	475 891	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	2 906 419	3 190 672	119 777	1 678 762	219 289
	Transfers:					
17	To other provinces	1 591 501	1 639 465	-	-	313 103
18	To other pipe lines	386 886	460 413	-	-	161 865
19	To interprovincial systems	272 748	471 490	-	15 895	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 157 554	5 762 040	119 777	1 694 657	694 257
21	Pipe line fuel and use	814	1 149	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 9 295	8 738	51	1 126	1 731
23	Inventory changes	- 14 322	157 792	-	122 648	- 1 512
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 134 751	5 929 719	119 828	1 818 431	694 476

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 146 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1979 - Septembre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
57 112	1 520 541	23 699	—	Des installations de traitement	1
—	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	—	45 914	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	8 579	—	Importations	4
—	101 099	—	—	Autres arrivages	5
57 112	1 621 640	78 192	—	<u>Total, arrivages nets</u>	6
Transferts:					
749 897	—	27 421	8 579	Venant d'autres provinces	7
21 451	595 304	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
137 388	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
965 848	2 216 944	105 613	8 579	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
00 920	61 511	2 618	—	Aux raffineries	11
76 409	299 576	21 081	8 563	Aux terminus et aux installations de stockage	12
—	—	—	—	A d'autres transporteurs	13
99 347	16 762	10 166(3)	—	En vue de l'exportation	14
—	416 631	59 260	—	Autres livraisons	15
76 676	794 480	93 125	8 563	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
10 465	777 318	8 579	—	A d'autres provinces	17
78 001	220 547	—	—	A d'autres pipe-lines	18
30 838	374 757	—	—	A des réseaux interprovinciaux	19
75 980	2 167 102	101 704	8 563	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
—	1 149	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
2 790	8 607	—	13	Fuites et autres pertes	22
7 342	40 086	3 909	3	Variations de stocks	23
5 848	2 216 944	105 613	8 579	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Ontario et aux États-Unis.

Y compris 146 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

Destination, Japon.

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1978 Septembre	September - 1979 - Septembre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
						cubic metres - mètres cubes
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 767 851	6 645 648	-	-	44 876
2	From processing plants	653 599	765 836	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	7 872	6 887	-	-	-
4	From other carriers	138 214	140 825	-	1 314	6 202
5	Imports	1 100 539	684 953(3)	411 088	-	-
6	From other	48 099	19	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	7 716 174	8 244 168	411 088	1 314	51 078
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	1 982 981	1 707 539	411 330	-	-
9	Ontario	2 281 377	2 899 849	-	1 314	44 044
10	Manitoba	140 069	133 180	-	-	3 110
11	Saskatchewan	142 627	241 642	-	-	-
12	Alberta	1 112 099	1 226 567	-	-	-
13	British Columbia	701 667	826 840	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	6 360 820	7 035 617	411 330	1 314	47 154
15	To processing plants	83 931	84 772	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	7 616	-	-	-	-
17	To other carriers	21 640	1 385	-	-	-
18	For export	1 130 205	1 144 758(2)	-	-	4 142
19	To other	16 180	29 924	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	7 620 392	8 296 456	411 330	1 314	51 296
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 4 610	11 348	- 242	-	- 227
23	Inventory changes	100 392	- 63 636	-	-	9
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 716 174	8 244 168	411 088	1 314	51 078

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Exports include 518 493 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 264 154 cubic metres of mid-continental exchange and 147 952 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1979 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
768 875	5 685 864	146 033	—	Des champs pétrolifères	1
2 174	758 893	4 769	—	Des installations de traitement	2
—	6 887	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 744	96 233	15 332	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	273 865	Importations	5
—	19	—	—	Autres arrivages	6
792 793	6 547 896	166 134	273 865	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
137 777	1 103 329	—	55 103	Québec	8
284 117	2 361 323	—	209 051	Ontario	9
49 673	80 397	—	—	Manitoba	10
45 540	190 882	—	5 220	Saskatchewan	11
—	1 226 567	—	—	Alberta	12
—	655 544	171 296	—	Colombie-Britannique	13
517 107	5 618 042	171 296	269 374	<u>Total, raffineries</u>	14
72	84 700	—	—	Aux installations de traitement	15
—	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
—	1 385	—	—	À d'autres transporteurs	17
317 000	817 384	6 232	—	En vue de l'exportation	18
1 883	28 041	—	—	Autres livraisons	19
836 062	6 549 552	177 528	269 374	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
7 436	5 096	— 2 006	1 291	Fuites et autres pertes	22
— 50 705	— 6 752	— 9 388	3 200	Variations de stocks	23
792 793	6 547 896	166 134	273 865	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les exportations comprennent 518 493 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(3) Les importations comprennent 264 154 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 147 952 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	51 599 897	59 635 682	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	7 317 554	8 826 024	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	83 960	243 635	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	1 139 574	1 073 081	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	11 875 481	9 239 645	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	207 335	97 239	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	72 223 801	79 115 306	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	187 654 387	217 029 726	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	259 878 188	296 145 032	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	7 695 200	9 723 845	1 046 055	811 529	762 947 ^T	878 777	838 386
11	From refineries and bulk plants	19 038 888	20 256 118	2 827 683	2 539 907	2 659 602 ^T	2 453 726	2 404 840
12	From other carriers	623 448	333 713	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	806 050	1 028 245	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	1 008 714	2 131 078	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	29 172 300	33 472 999	4 301 994	3 730 570	3 861 957 ^T	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	21 945 864	26 972 007	3 282 377	3 076 927	3 104 442 ^T	3 064 458 ^T	2 921 415 ^T
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	51 118 164	60 445 006	7 584 371	6 807 497	6 966 399 ^T	6 789 123 ^T	6 565 668 ^T
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	101 396 101	112 588 305	13 071 910	12 429 850	13 273 395 ^T	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	60 231 391	65 537 120	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	601 481	602 075	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	207 412	140 690	10 562	8 362	8 072	7 449	8 206
22	To other carriers	172 450	109 718	17 329	15 067	13 682	-	-
23	For export	11 331 991	12 566 702	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	100 752	255 504	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	72 645 477	79 211 809	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
26	Transfers	187 654 387	217 029 726	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	260 299 864	296 241 535	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	33 107	106 876	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
30	Inventory changes	- 454 783	- 203 379	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	259 878 188	296 145 032	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 549 283	3 618 954	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	18 687 139	19 739 508	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	299 775	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
35	For export	3 165 375	5 044 181	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	3 370 351	4 152 494	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 ^T
37	<u>Net deliveries, total</u>	29 071 923	33 081 543	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 ^T
38	Transfers	21 945 864	26 972 007	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 ^T	2 921 415 ^T
39	<u>Gross deliveries, total</u>	51 017 787	60 053 550	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 804 257 ^T	6 613 063 ^T
40	Pipe line fuel and use	7 951	13 027	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	- 37 039	44 859	30 872	10 017	- 5 128	869 ^T	8 616 ^T
42	Inventory changes	129 465	333 570	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	51 118 164	60 445 006	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 ^T	6 565 668 ^T
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	101 717 400	112 293 352	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 ^T	12 532 810 ^T

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-ligne, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N°
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 680 606	6 742 983	6 635 249	6 645 648				Des champs pétrolifères 1
897 918	1 110 353	820 425	765 836				Des installations de traitement 2
6 079	111 396	8 275	6 887				Des raffineries et des installations de stock- 3
156 470	58 895	138 366	140 825				Par d'autres transporteurs 4
862 962	1 099 277	979 532	684 953				Importations 5
-	67 397	-	19				Autres arrivages 6
8 604 035	9 190 301	8 581 847	8 244 168				<u>Total, arrivages nets</u> 7
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779				Transferts 8
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947				<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 9
							GPL et produits pétroliers(2):
746 239 ^F	791 790	756 961	3 091 161				Des installations de traitement 10
2 422 474	2 391 458	2 556 428	-				Des installations de stock- et des raffi- 11
27 883	41 798	42 471	45 914				neries 12
111 574	119 852	119 523	120 177				Par d'autres transporteurs 13
237 731	193 528	291 499	101 099				Importations 14
							Autres arrivages 15
3 545 901 ^F	3 538 426	3 766 882	3 358 351				<u>Total, arrivages nets</u> 16
2 976 565 ^F	2 928 853	3 045 602	2 571 368				Transferts 18
6 522 466 ^F	6 467 279	6 812 484	5 929 719				<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u> 17
12 149 936 ^F	12 728 727	12 348 729	11 602 519				<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u> 18
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
7 377 550	7 595 730	7 509 805	7 035 617				Livraisons nettes:
67 469	-	72 749	84 772				Aux raffineries 19
-	98 039	-	-				Aux installations de traitement 20
-	62 255	-	1 385				Aux terminus et aux installations de stock- 21
1 166 347	1 168 361	1 326 773	1 144 758				age 22
37 229	10 240	74 610	29 924				À d'autres transporteurs 23
8 648 595	8 934 625	8 983 937	8 296 456				En vue de l'exportation 24
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779				Autres livraisons 25
31 986 589	33 803 701	32 803 391	31 484 235				<u>Total, livraisons nettes</u> 26
-	-	-	-				Transferts 27
2 926	8 421	16 080	11 348				<u>Total, livraisons brutes</u> 28
- 47 486	247 255	- 418 170	- 63 636				Utilisations de mazout par les pipe-lines 29
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947				Fuites et autres pertes 30
							Variations de stocks 31
							<u>TOTAL, UTILISATION</u> 32
							GPL et produits pétroliers(2):
397 808	308 175	499 793	397 340				Aux raffineries 33
1 766 338	2 173 756	2 148 386	2 075 091				Aux terminus et aux installations de stock- 34
290 912	74 723	-	-				age 35
539 805	502 204	434 291	242 350				À d'autres transporteurs 36
454 557	405 964	588 945	475 891				En vue de l'exportation 37
3 449 420	3 464 822	3 671 415	3 190 672				Autres livraisons 38
2 976 565 ^F	2 928 853	3 045 602	2 571 368				<u>Total, livraisons nettes</u> 39
6 425 985 ^F	6 393 675	6 717 017	5 762 040				Transferts 40
991	5 283	973	1 149				<u>Total, livraisons brutes</u> 41
2 162 ^F	- 14 732	3 445	8 738				Utilisations de mazout par les pipe-lines 42
93 328	83 053	91 069	157 792				Fuites et autres pertes 43
6 522 466 ^F	6 467 279	6 812 484	5 929 719				Variations de stocks 44
12 098 015	12 399 447	12 655 352	11 487 128				<u>TOTAL, UTILISATION</u> 45
							<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u> 46

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

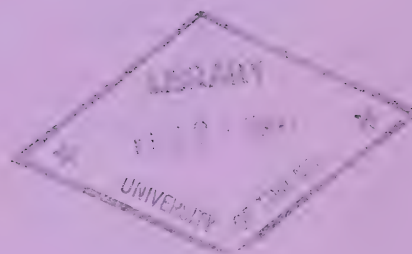
		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	September - Septembre	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 206 867	971 792	3 178 659	2 836 295
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 474 229	261 973	2 736 202	2 887 940
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 681 096	1 233 765	5 914 861	5 724 235
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 362 276	624 189	3 986 465	4 079 820
Tanks - Réservoirs	"	1 318 820	609 576	1 928 396	1 644 400
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 11 654	151 363	139 709	50 180
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 572 627	292 484	1 865 111	1 745 080
Tanks - Réservoirs	"	344 282	34 553	378 835	367 070
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 139 089	1 179 612	10 318 701	11 529 360
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 101.6	369.7	898.3	867.0
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		248,352,000		205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

Oil pipe line transport

October 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Oil pipe line transport

October 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

February 1980
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 29, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1979

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisées sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Février 1980
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 29, n° 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

. . figures not available.

. . . figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

. . nombres indisponibles.

. . . n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines - Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole - Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 12.0% to 13 243 500 cubic metres from 11 828 400 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 242 417 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 12.0%), 1 035 836 cubic metres of imported crude oil, (down 23.7%), 3 838 462 cubic metres of domestic LPG's and products (up 27.8%), and 126 785 cubic metres of imported LPG's and products (up 19.6%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 12.0 %, s'élevant à 13 243 500 mètres cubes, en comparaison de 11 828 400 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 242 417 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 12.0 %; 1 035 836 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 23.7 %; 3 838 462 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 27.8 %; et 126 785 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 19.6 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		October 1978 Octobre	October - 1979 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 249 160	7 119 666	-	-	47 159
2	From processing plants	917 781	967 653	-	115 310	-
3	From refineries and bulk plants	8 800	7 822	-	-	-
4	From other carriers	157 314	147 276	-	1 054	9 685
5	Imports	1 357 255	1 035 836(5)	483 974	543 998	-
6	From other	28 908	-	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 719 218	9 278 253	483 974	660 362	56 844
	Transfers:					
8	From other provinces	14 838 833	15 826 988	1 555 723	4 204 088	4 842 913
9	From other pipe lines	7 292 713	7 958 469	-	-	54 746
10	From interprovincial systems	763 781	695 359	-	23 884	414 480
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	31 614 545	33 759 069	2 039 697	4 888 334	5 368 983
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 266 520	7 812 179	2 039 628	3 200 918	36 844
13	To processing plants	79 458	102 282	-	102 282	-
14	To bulk plants and terminals	7 552	-	-	-	-
15	To other carriers	3 920	-	-	-	-
16	For export	1 341 260	1 193 177(4)	-	16 842	733 971(3)
17	To other	31 438	7 840	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 703 148	9 115 478	2 039 628	3 320 042	770 815
	Transfers:					
19	To other provinces	14 838 833	15 826 988	-	1 555 723	4 204 088
20	To other pipe lines	1 563 380	1 575 462	-	-	34 749
21	To interprovincial systems	6 493 114	7 078 366	-	23 884	434 477
22	<u>Gross deliveries, total</u>	31 598 475	33 596 294	2 039 628	4 899 649	5 444 129
23	Pipe line fuel and use	-	31	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	21 081	4 941	69	-	- 4 548
25	Inventory changes	- 5 011	157 803	-	- 11 315	- 70 598
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	31 614 545	33 759 069	2 039 697	4 888 334	5 368 983

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 551 005 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 549 473 cubic metres of mid-continental exchange and 149 963 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1979 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon		
		Colombie- Britannique			
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
647 428	6 232 089	192 990	-	Des champs pétrolifères	1
2 061	844 877	5 405	-	Des installations de traitement	2
-	7 822	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
12 935	103 271	20 331	-	Par d'autres transporteurs	4
7 864	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
670 288	7 188 059	218 726	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 434 232	-	790 032	-	Venant d'autres provinces	8
552 296	7 029 451	321 976	-	Venant d'autres pipe-lines	9
98 994	158 001	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 755 810	14 375 511	1 330 734	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
261 284	1 420 349	853 156	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	275 189	167 175	-	En vue de l'exportation	16
1 859	5 981	-	-	Autres livraisons	17
263 143	1 701 519	1 020 331	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
4 842 913	5 224 264	-	-	À d'autres provinces	19
17 420	1 312 190	211 103	-	À d'autres pipe-lines	20
633 870	5 875 262	110 873	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 757 346	14 113 235	1 342 307	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	31	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
1 560	6 375	1 485	-	Fuites et autres pertes	24
- 3 096	255 870	- 13 058	-	Variations de stocks	25
5 755 810	14 375 511	1 330 734	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Les exportations comprennent 551 005 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Les importations comprennent 549 473 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 149 963 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		October - 1979 - Octobre				
		1978				
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
No.		cubic metres - mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	777 658	808 790	-	149 372	-
2	From refineries and bulk plants	2 030 609	2 684 228	117 128	1 355 787	-
3	From other carriers	38 763	94 818	-	-	-
4	Imports	105 968	126 785	-	121 985	-
5	From other	156 184	250 626	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	3 109 182	3 965 247	117 128	1 627 144	-
Transfers:						
7	From other provinces	1 796 784	2 135 953	20 661	428 589	671 300
8	From other pipe lines	657 548	737 102	-	-	-
9	From interprovincial systems	252 588	396 679	-	86 921	188 192
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	5 816 102	7 234 981	137 789	2 142 654	859 492
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	419 663	429 988	20 661	112 693	193 661
12	To bulk plants and terminals	1 842 048	2 238 353	117 090	1 654 663	53 796
13	To other carriers	42 798	-	-	-	-
14	For export	453 533	525 941	-	206 913(2)	35 776
15	To other	388 733	655 920	-	-	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 146 775	3 850 202	137 751	1 974 269	283 233
Transfers:						
17	To other provinces	1 796 784	2 135 953	-	20 661	375 126
18	To other pipe lines	429 630	527 009	-	-	188 192
19	To interprovincial systems	480 506	606 772	-	86 921	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	5 853 695	7 119 936	137 751	2 081 851	846 551
21	Pipe line fuel and use	575	5 886	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	5 932	- 793	38	- 25	601
23	Inventory changes	- 44 100	109 952	-	60 828	12 340
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	5 816 102	7 234 981	137 789	2 142 654	859 492

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 73 813 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lignes de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1979 - Octobre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
					Arrivages:
					Arrivages nets:
7 415	649 597	2 406	-	Des installations de traitement	1
76 346	1 113 718	21 249	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	90 023	4 795	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	4 800	-	Importations	4
-	250 626	-	-	Autres arrivages	5
83 761	2 103 964	33 250	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
					Transferts:
1 002 178	-	8 425	4 800	Venant d'autres provinces	7
35 886	701 216	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
121 566	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 243 391	2 805 180	41 675	4 800	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
-	100 567	2 406	-	Aux raffineries	11
100 138	286 234	21 249	5 183	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
244 692	25 340	13 220(3)	-	En vue de l'exportation	14
70 789	585 131	-	-	Autres livraisons	15
415 619	997 272	36 875	5 183	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
					Transferts:
724 763	1 010 603	4 800	-	A d'autres provinces	17
48 472	290 345	-	-	A d'autres pipe-lines	18
108 980	410 871	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
1 297 834	2 709 091	41 675	5 183	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	5 886	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
2 780	- 4 195	-	8	Fuites et autres pertes	22
- 57 223	94 398	-	- 391	Variations de stocks	23
1 243 391	2 805 180	41 675	4 800	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 73 813 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		October 1978 Octobre	October - 1979 - Octobre			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 249 160	7 119 666	-	-	47 159
2	From processing plants	917 781	967 653	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	8 800	7 822	-	-	-
4	From other carriers	157 314	147 276	-	1 054	5 575
5	Imports	1 357 255	1 035 836(3)	483 974	-	-
6	From other	28 908	-	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	8 719 218	9 278 253	483 974	1 054	52 734
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 373 507	2 039 628	483 905	-	3 702
9	Ontario	2 733 108	3 200 918	-	1 054	39 390
10	Manitoba	152 205	36 844	-	-	5 524
11	Saskatchewan	136 224	261 284	-	-	-
12	Alberta	1 117 442	1 420 349	-	-	-
13	British Columbia	754 034	853 156	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 266 520	7 812 179	483 905	1 054	48 616
15	To processing plants	79 458	102 282	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	7 552	-	-	-	-
17	To other carriers	3 920	-	-	-	-
18	For export	1 314 260	1 193 177(2)	-	-	4 104
19	To other	31 438	7 840	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 703 148	9 115 478	483 905	1 054	52 720
21	Pipeline fuel and use	-	31	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	21 081	4 941	69	-	- 45
23	Inventory changes	- 5 011	157 803	-	-	59
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	8 719 218	9 278 253	483 974	1 054	52 734

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 551 005 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 549 473 cubic metres of mid-continental exchange and 149 963 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1979 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	United States		Nº
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
790 229	6 108 956	173 322	-	Des champs pétrolifères	1
2 601	960 187	5 405	-	Des installations de traitement	2
-	7 822	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
18 598	103 095	18 954	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	551 862	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
810 888	7 180 060	197 681	551 862	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
105 158	1 237 387	-	209 476	Québec	8
245 571	2 580 381	-	334 522	Ontario	9
2 773	28 547	-	-	Manitoba	10
55 481	196 153	-	9 650	Saskatchewan	11
-	1 420 349	-	-	Alberta	12
-	680 039	173 117	-	Colombie-Britannique	13
408 983	6 142 856	173 117	553 648	<u>Total, raffineries</u>	14
612	101 670	-	-	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
349 327	803 609	36 137	-	En vue de l'exportation	18
1 859	5 981	-	-	Autres livraisons	19
760 781	7 054 116	209 254	553 648	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	31	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
8 702	- 4 105	1 485	- 1 165	Fuites et autres pertes	22
41 405	130 018	- 13 058	- 621	Variations de stocks	23
810 888	7 180 060	197 681	551 862	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les exportations comprennent 551 005 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(3) Les importations comprennent 549 473 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 149 963 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	57 849 057	66 755 348	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	8 235 335	9 793 677	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	92 760	251 457	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	1 296 888	1 220 357	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	13 232 736	10 275 481	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	236 243	97 239	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	80 943 019	88 393 559	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	210 549 714	241 510 542	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	291 492 733	329 904 101	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	8 472 858	10 532 635	1 046 055	811 529	762 947 [±]	878 777	838 386
11	From refineries and bulk plants	21 069 497	22 940 346	2 827 683	2 539 907	2 659 602 [±]	2 453 726	2 404 840
12	From other carriers	662 211	428 531	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	912 018	1 155 030	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	1 193 187	2 381 704	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	32 309 771	37 438 246	4 301 994	3 730 570	3 861 957 [±]	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	24 679 301	30 241 741	3 282 377	3 076 927	3 104 442 [±]	3 064 458 [±]	2 921 415 [±]
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	56 989 072	67 679 987	7 584 371	6 807 497	6 966 399 [±]	6 789 123 [±]	6 565 668 [±]
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	113 252 790	125 831 805	13 071 910	12 429 850	13 273 395 [±]	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	67 497 911	73 349 299	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	680 939	704 357	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	214 964	140 690	10 562	8 362	8 072	7 449	8 206
22	To other carriers	176 370	109 718	17 329	15 067	13 682	-	-
23	For export	12 646 251	13 759 879	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	132 190	263 344	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	81 348 625	88 327 287	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
26	Transfers	210 549 714	241 510 542	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	291 898 339	329 837 829	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	-	31	-	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	54 188	111 817	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
30	Inventory changes	- 459 794	- 45 576	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	291 492 733	329 904 101	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 968 946	4 048 942	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	20 529 187	21 977 861	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	342 573	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
35	For export	3 484 545	5 570 122	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	3 759 084	4 808 414	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 [±]
37	<u>Net deliveries, total</u>	32 084 335	36 931 745	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 [±]
38	Transfers	24 679 301	30 241 741	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 [±]	2 921 415 [±]
39	<u>Gross deliveries, total</u>	56 763 636	67 173 486	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 840 257 [±]	6 613 063 [±]
40	Pipe line fuel and use	8 526	18 913	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	- 24 345	44 066	30 872	10 017	- 5 128	869 [±]	8 616 [±]
42	Inventory changes	241 255	443 522	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	56 989 072	67 679 987	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 [±]	6 565 668 [±]
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	113 432 960	125 259 032	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 [±]	12 532 810 [±]

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		N°
cubic metres ~ mètres cubes								
6 680 606	6 742 983	6 635 249	6 645 648	7 119 666			Arrivages:	
897 918	1 110 353	820 425	765 836	967 653			Brut et équivalent(1):	
6 079	111 396	8 275	6 887	7 822			Arrivages nets:	
156 470	58 895	138 366	140 825	147 276			Des champs pétrolifères	1
862 962	1 099 277	979 532	684 953	1 035 836			Des installations de traitement	2
—	67 397	—	19	—			Des raffineries et des installations de stockage	3
8 604 035	9 190 301	8 581 847	8 244 168	9 278 253			Par d'autres transporteurs	4
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816			Importations	5
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069			Autres arrivages	6
							<u>Total, arrivages nets</u>	7
							Transferts	8
							<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
746 239 ^x	791 790	756 961	3 091 161	808 790			Des installations de traitement	10
2 422 474	2 391 458	2 556 428	—	2 684 228			Des installations de stockage et des raffineries	11
27 883	41 798	42 471	45 914	94 818			Par d'autres transporteurs	12
111 574	119 852	119 523	120 177	126 785			Importations	13
237 731	193 528	291 499	101 099	250 626			Autres arrivages	14
3 545 901 ^x	3 538 426	3 766 882	3 358 351	3 965 247			<u>Total, arrivages nets</u>	15
2 976 565 ^x	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734			Transferts	16
6 522 466 ^x	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981			<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
12 149 936 ^x	12 728 727	12 348 729	11 602 519	13 243 500			<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
7 377 550	7 595 730	7 509 805	7 035 617	7 812 179			Livraisons nettes:	
67 469	—	72 749	84 772	102 282			Aux raffineries	19
—	98 039	—	—	—			Aux installations de traitement	20
—	62 255	—	1 385	—			Aux terminus et aux installations de stockage	21
1 166 347	1 168 361	1 326 773	1 144 758	1 193 177			A d'autres transporteurs	22
37 229	10 240	74 610	29 924	7 840			En vue de l'exportation	23
8 648 595	8 934 625	8 983 937	8 296 456	9 115 478			Autres livraisons	24
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816			<u>Total, livraisons nettes</u>	25
31 986 589	33 803 701	32 803 391	31 484 235	33 596 294			Transferts	26
—	—	—	—	31			<u>Total, livraisons brutes</u>	27
2 926	8 421	16 080	11 348	4 941			Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
— 47 486	247 255	— 418 170	— 63 636	157 803			Fuites et autres pertes	29
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069			Variations de stocks	30
							<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
397 808	308 175	499 793	397 340	429 988			Aux raffineries	32
1 766 338	2 173 756	2 148 386	2 075 091	2 238 353			Aux terminus et aux installations de stockage	33
290 912	74 723	—	—	—			A d'autres transporteurs	34
539 805	502 204	434 291	242 350	525 941			En vue de l'exportation	35
454 557	405 964	588 945	475 891	655 920			Autres livraisons	36
3 449 420	3 464 822	3 671 415	3 190 672	3 850 202			<u>Total, livraisons nettes</u>	37
2 976 565 ^x	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734			Transferts	38
6 425 985 ^x	6 393 675	6 717 017	5 762 040	7 119 936			<u>Total, livraisons brutes</u>	39
991	5 283	973	1 149	5 886			Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
2 162 ^x	— 14 732	3 445	8 738	— 793			Fuites et autres pertes	41
93 328	83 053	91 069	157 792	109 952			Variations de stocks	42
6 522 466 ^x	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981			<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
12 098 015	12 399 447	12 655 352	11 487 128	12 965 680			<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u>	44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

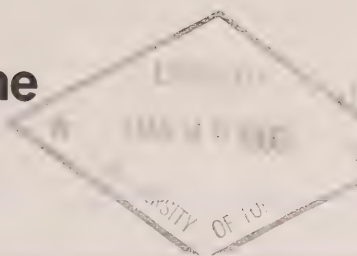
TABLÉAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	October - Octobre	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 269 857	1 055 212	3 325 069	2 756 227
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 645 908	289 515	2 935 423	2 722 567
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 915 765	1 344 727	6 260 492	5 478 794
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 346 713	669 756	4 016 469	4 000 811
Tanks - Réservoirs	"	1 569 052	674 971	2 244 023	1 477 983
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	234 669	110 962	345 631	- 40 823
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 530 591	292 817	1 823 408	1 683 445
Tanks - Réservoirs	"	309 452	33 210	342 662	434 370
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	9 162 636	1 516 132	10 678 768	10 563 792
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 005.2	393.8	823.6	890.9
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		248,352,000		205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Oil pipe line transport

November 1979



Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1979

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing, and Primary Industries Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et
primaires

Oil pipe line transport

November 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

March 1980
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 29, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Mars 1980
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 29, n° 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

. . figures not available.

. . . figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

† revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

. . nombres indisponibles.

. . . n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

† nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines — Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole — Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTIONS

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 4.8% to 13 152 977 cubic metres from 12 552 716 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 874 189 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.2%), 1 223 605 cubic metres of imported crude oil, (up 9.4%), 3 932 268 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.0%), and 122 915 cubic metres of imported LPG's and products (up 12.5%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.8 %, s'élevant à 13 152 977 mètres cubes, en comparaison de 12 552 716 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 874 189 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.2 %; 1 223 605 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 9.4 %; 3 932 268 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 11.0 %; et 122 915 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 12.5 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		November 1978	November - 1979 - Novembre			
		Novembre 1978	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 578 110	6 818 119	-	-	45 031
2	From processing plants	1 007 552	878 785	-	81 111	-
3	From refineries and bulk plants	11 413	5 290	-	-	-
4	From other carriers	146 141	171 995	-	-	10 761
5	Imports	1 118 031	1 223 605(5)	627 902	581 420	-
6	From other	40 504	-	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	8 901 751	9 097 794	627 902	662 531	55 792
	Transfers:					
8	From other provinces	15 297 895	15 620 822	1 458 347	3 881 019	5 037 852
9	From other pipe lines	7 790 187	7 672 122	-	-	53 073
10	From interprovincial systems	784 704	762 046	-	19 027	516 774
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	32 774 537	23 152 784	2 086 249	4 562 577	5 663 491
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 230 303	7 525 019	2 086 446	2 927 726	131 001
13	To processing plants	88 515	86 898	-	86 898	-
14	To bulk plants and terminals	10 751	-	-	-	-
15	To other carriers	4 494	-	-	-	-
16	For export	1 413 420	1 433 725(4)	-	76 701	950 226
17	To other	23 157	27 310	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	8 770 640	9 072 952	2 086 446	3 091 325	1 081 227
	Transfers:					
19	To other provinces	15 297 895	15 620 822	-	1 458 347	3 881 019
20	To other pipe lines	1 514 521	1 687 669	-	-	128 228
21	To interprovincial systems	7 060 370	6 746 499	-	19 027	441 619
22	<u>Gross deliveries, total</u>	32 643 426	33 127 942	2 086 446	4 568 699	5 532 093
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	30 420	18 259	- 197	-	8 229
25	Inventory changes	100 691	6 583	-	- 6 122	123 169
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	32 774 537	33 152 784	2 086 249	4 562 577	5 663 491

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes Nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes Nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 811 332 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 595 516 cubic metres of mid-continental exchange and 163 096 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 1979 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
					Arrivages:
					Arrivages nets:
672 930	5 916 191	183 967	-	Des champs pétrolifères	1
2 468	787 886	7 320	-	Des installations de traitement	2
-	5 290	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
11 654	131 506	18 074	-	Par d'autres transporteurs	4
14 283	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
701 335	6 840 873	209 361	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
					Transferts:
4 552 286	-	691 318	-	Venant d'autres provinces	8
573 409	6 764 789	280 851	-	Venant d'autres pipe-lines	9
88 673	137 572	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 915 703	13 743 234	1 181 530	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
231 530	1 367 559	780 757	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	295 750	111 048	-	En vue de l'exportation	16
2 194	22 086	3 030	-	Autres livraisons	17
233 724	1 685 395	894 835	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
					Transferts:
5 037 852	5 243 604	-	-	A d'autres provinces	19
711	1 369 040	189 690	-	A d'autres pipe-lines	20
661 371	5 533 321	91 161	-	A des réseaux interprovinciaux	21
5 933 658	13 831 360	1 175 686	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
3 570	9 852	- 3 195	-	Fuites et autres pertes	24
- 21 525	- 97 978	9 039	-	Variations de stocks	25
5 915 703	13 743 234	1 181 530	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Les exportations comprennent 811 332 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Les importations comprennent 595 516 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 163 096 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		November 1978	November - 1979 - Novembre			
		Novembre 1978	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.						
		cubic metres - mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	841 019	1 012 500	—	218 355	—
2	From refineries and bulk plants	2 336 174	2 670 968	128 603	1 390 288	—
3	From other carriers	47 671	95 765	—	—	—
4	Imports	109 244	122 915	—	121 306	—
5	From other	316 857	153 035	—	—	—
6	<u>Net receipts, total</u>	3 650 965	4 055 183	128 603	1 729 949	—
Transfers:						
7	From other provinces	2 100 212	2 313 669	9 319	471 501	653 093
8	From other pipe lines	777 701	821 883	—	—	—
9	From interprovincial systems	301 847	463 726	—	124 091	178 184
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	6 830 725	7 654 461	137 922	2 325 541	831 277
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	429 876	443 712	9 319	134 787	177 114
12	To bulk plants and terminals	2 096 598	2 287 875	128 603	1 675 334	56 250
13	To other carriers	42 818	—	—	—	—
14	For export	617 229	768 144	—	464 587(2)	25 963
15	To other	335 263	654 048	—	31 759	—
16	<u>Net deliveries, total</u>	3 521 784	4 153 779	137 922	2 306 467	259 327
Transfers:						
17	To other provinces	2 100 212	2 313 669	—	9 319	371 149
18	To other pipe lines	472 946	521 167	—	—	178 184
19	To interprovincial systems	606 602	764 442	—	124 091	—
20	<u>Gross deliveries, total</u>	6 701 544	7 753 057	137 922	2 439 877	808 660
21	Pipe line fuel and use	1 049	885	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	8 838	9 914	—	1 477	— 166
23	Inventory changes	119 294	— 109 395	—	— 115 813	22 783
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	6 830 725	7 654 461	137 922	2 325 541	831 277

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 198 865 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1979 - Novembre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	
cubic metres - mètres cubes				N°
Arrivages:				
Arrivages nets:				
23 986	766 261	3 898	-	Des installations de traitement
42 906	1 083 007	26 164	-	Des raffineries et des installations de stockage
-	91 180	4 585	-	Par d'autres transporteurs
-	-	1 609	-	Importations
-	153 035	-	-	Autres arrivages
66 892	2 093 483	36 256	-	<u>Total, arrivages nets</u>
				6
Transferts:				
1 118 334	-	59 813	1 609	Venant d'autres provinces
28 589	793 294	-	-	Venant d'autres pipe-lines
161 451	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux
1 375 266	2 886 777	96 069	1 609	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>
				10
Utilisation:				
Livraisons nettes:				
-	117 377	3 898	1 217	Aux raffineries
123 949	277 575	26 164	-	Aux terminus et aux installations de stockage
-	-	-	-	A d'autres transporteurs
238 955	21 633	17 006(3)	-	En vue de l'exportation
60 796	518 686	42 807	-	Autres livraisons
423 700	935 271	89 875	1 217	<u>Total, livraisons nettes</u>
				16
Transferts:				
753 445	1 178 147	1 609	-	À d'autres provinces
74 695	268 288	-	-	À d'autres pipe-lines
115 345	525 006	-	-	À des réseaux interprovinciaux
1 367 185	2 906 712	91 484	1 217	<u>Total, livraisons brutes</u>
				20
-	885	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines
129	8 486	-	- 12	Fuites et autres pertes
7 952	- 29 306	4 585	404	Variations de stocks
1 375 266	2 886 777	96 069	1 609	<u>TOTAL, UTILISATION</u>
				24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 198 865 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		November 1978	November - 1979 - Novembre			
		Novembre 1978	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 578 110	6 818 119	-	-	45 031
2	From processing plants	1 007 552	878 785	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	11 413	5 290	-	-	-
4	From other carriers	146 141	171 995	-	-	6 426
5	Imports	1 118 031	1 223 605(3)	627 902	-	-
6	From other	40 504	-	-	-	-
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	8 901 751	9 097 794	627 902	-	51 457
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 084 217	2 086 446	628 099	-	3 450
9	Ontario	2 885 970	2 927 726	-	-	40 645
10	Manitoba	142 229	131 001	-	-	2 773
11	Saskatchewan	135 992	231 530	-	-	-
12	Alberta	1 208 208	1 367 559	-	-	-
13	British Columbia	773 687	780 757	-	-	-
14	<u>Refineries, total</u>	7 230 303	7 525 019	628 099	-	46 868
15	To processing plants	88 515	86 898	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	10 751	-	-	-	-
17	To other carriers	4 494	-	-	-	-
18	For export	1 413 420	1 433 725(2)	-	-	4 643
19	To other	23 157	27 310	-	-	-
20	<u>Net deliveries, total</u>	8 770 640	9 072 952	628 099	-	51 511
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	30 420	18 259	- 197	-	- 53
23	Inventory changes	100 691	6 583	-	-	- 1
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	8 901 751	9 097 794	627 902	-	51 457

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 811 332 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 595 516 cubic metres of mid-continental exchange and 163 096 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1979 - Novembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
797 342	5 811 427	164 319	-	Des champs pétrolifères	1
2 468	868 997	7 320	-	Des installations de traitement	2
-	5 290	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
18 665	130 522	16 382	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	595 703	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
818 475	6 816 236	188 021	595 703	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
93 338	1 119 470	-	242 089	Québec	8
208 579	2 339 171	-	339 331	Ontario	9
27 316	100 912	-	-	Manitoba	10
48 917	173 060	-	9 553	Saskatchewan	11
-	1 367 559	-	-	Alberta	12
-	610 182	170 575	-	Colombie-Britannique	13
378 150	5 710 354	170 575	590 973	<u>Total, raffineries</u>	14
572	86 326	-	-	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
442 724	971 774	8 572	6 012	En vue de l'exportation	18
2 194	22 086	3 030	-	Autres livraisons	19
823 640	6 790 540	182 177	596 985	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
13 747	7 789	- 3 195	168	Fuites et autres pertes	22
- 18 912	17 906	9 040	- 1 450	Variations de stocks	23
818 475	6 816 235	188 022	595 703	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les exportations comprennent 811 332 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(3) Les importations comprennent 595 516 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 163 096 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1	Net receipts:							
2	From fields	64 427 167	73 573 467	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
3	From processing plants	9 242 887	10 672 462	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
4	From refineries and bulk plants	104 173	256 747	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
5	From other carriers	1 443 029	1 392 352	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
6	Imports	14 350 767	11 499 086	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
7	From other	276 747	97 239	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
8	<u>Net receipts, total</u>	89 844 770	97 491 353	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
9	Transfers	234 422 500	265 565 532	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	342 267 270	363 056 885	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
11	From processing plants	9 313 877	11 545 135	1 046 055	811 529	762 947 ^F	878 777	838 386
12	From refineries and bulk plants	23 405 671	25 611 314	2 827 683	2 539 907	2 659 602 ^F	2 453 726	2 404 840
13	From other carriers	709 882	524 296	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
14	Imports	1 021 262	1 277 945	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
15	From other	1 510 044	2 534 739	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
16	<u>Net receipts, total</u>	35 960 736	41 493 429	4 301 994	3 730 570	3 861 957 ^F	3 724 665	3 644 253
17	Transfers	27 859 061	33 841 019	3 282 377	3 076 927	3 104 442 ^F	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
18	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	63 819 797	75 334 448	7 584 371	6 807 497	6 966 399 ^F	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
19	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	125 805 506	138 984 782	13 071 910	12 429 850	13 273 395 ^F	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
20	Net deliveries:							
21	To refineries	74 728 214	80 874 318	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
22	To processing plants	769 454	791 255	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
23	To bulk plants and terminals	255 715	140 690	10 562	8 362	8 072	7 449	8 206
24	To other carriers	180 864	109 718	17 329	15 067	13 682	-	-
25	For export	14 059 671	15 193 604	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
26	To other	155 347	290 654	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
27	<u>Net deliveries, total</u>	90 119 265	97 400 239	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
28	Transfers	234 422 500	265 565 532	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
29	<u>Gross deliveries, total</u>	324 541 765	362 965 771	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
30	Pipe line fuel and use	-	31	-	-	-	-	-
31	Line losses and unaccounted for	84 608	130 076	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
32	Inventory changes	- 359 103	- 38 993	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
33	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	324 267 270	363 056 885	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
34	To refineries	4 398 822	4 492 654	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
35	To bulk plants and terminals	22 625 785	24 265 736	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
36	To other carriers	385 391	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
37	For export	4 101 774	6 338 266	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
38	To other	4 094 347	5 462 462	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 ^F
39	<u>Net deliveries, total</u>	35 606 119	41 085 524	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 ^F
40	Transfers	27 859 061	33 841 019	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
41	<u>Gross deliveries, total</u>	63 465 180	74 926 543	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 804 257 ^F	6 613 063 ^F
42	Pipe line fuel and use	9 575	19 798	1 097	981	1 082	662	829
43	Line losses and unaccounted for	- 15 507	53 980	30 872	10 017	- 5 128	869 ^F	8 616 ^F
44	Inventory changes	360 549	334 127	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
45	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	63 819 797	75 334 448	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
46	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	125 725 384	138 485 763	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 ^F	12 532 810 ^F

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							
						Arrivages:	
						Brut et équivalent(1):	
6 680 606	6 742 983	6 635 249	6 645 648	7 119 666	6 818 119	Arrivages nets:	
897 918	1 110 353	820 425	765 836	967 653	878 785	Des champs pétroliers	
6 079	111 396	8 275	6 887	7 822	5 290	Des installations de traitement	
156 470	58 895	138 366	140 825	147 276	171 995	Des raffineries et des installations de stockage	3
862 962	1 099 277	979 532	684 953	1 035 836	1 223 605	Par d'autres transporteurs	4
—	67 397	—	19	—	—	Importations	5
8 604 035	9 190 301	8 581 847	8 244 168	9 278 253	9 097 794	Autres arrivages	6
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	<u>Total, arrivages nets</u>	7
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	Transferts	8
						<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	9
						GPL et produits pétroliers(2):	
746 239 ^T	791 790	756 961	3 091 161	808 790	1 012 500	Des installations de traitement	10
2 422 474	2 391 458	2 556 428	—	2 684 228	2 670 968	Des installations de stockage et des raffineries	11
27 883	41 798	42 471	45 914	94 818	95 765	Par d'autres transporteurs	12
111 574	119 852	119 523	120 177	126 785	122 915	Importations	13
237 731	193 528	291 499	101 099	250 626	153 035	Autres arrivages	14
3 545 901 ^T	3 538 426	3 766 882	3 358 351	3 965 247	4 055 183	<u>Total, arrivages nets</u>	15
2 976 565 ^T	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	Transferts	16
6 522 466 ^T	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	17
12 149 936 ^T	12 728 727	12 348 729	11 602 519	13 243 500	13 152 977	<u>Total, arrivages nets - Tous les produits</u>	18
						Utilisation:	
						Brut et équivalent(1):	
7 377 550	7 595 730	7 509 805	7 035 617	7 812 177	7 525 019	Livraisons nettes:	
67 469	—	72 749	84 772	102 282	86 898	Aux raffineries	19
—	98 039	—	—	—	—	Aux installations de traitement	20
—	62 255	—	1 385	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	21
1 166 347	1 168 361	1 326 773	1 144 758	1 193 177	1 433 725	A d'autres transporteurs	22
37 229	10 240	74 610	29 924	7 840	27 310	En vue de l'exportation	23
8 648 595	8 934 625	8 983 937	8 296 456	9 115 478	9 072 952	Autres livraisons	24
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	<u>Total, livraisons nettes</u>	25
31 986 589	33 803 701	32 803 391	31 484 235	33 596 294	33 127 942	Transferts	26
—	—	—	—	31	—	<u>Total, livraisons brutes</u>	27
2 926	8 421	16 080	11 348	4 941	18 259	Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
— 47 486	247 255	— 418 170	— 63 636	157 803	6 583	Fuites et autres pertes	29
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	Variations de stocks	30
						<u>TOTAL, UTILISATION</u>	31
						GPL et produits pétroliers(2):	
397 808	308 175	499 793	397 340	429 988	443 712	Aux raffineries	32
1 766 338	2 173 756	2 148 386	2 075 091	2 238 353	2 287 875	Aux terminus et aux installations de stockage	33
290 912	74 723	—	—	—	—	A d'autres transporteurs	34
539 805	502 204	434 291	242 350	525 941	768 144	En vue de l'exportation	35
454 557	405 964	588 945	475 891	655 920	654 048	Autres livraisons	36
3 449 420	3 464 822	3 671 415	3 190 672	3 850 202	4 153 779	<u>Total, livraisons nettes</u>	37
2 976 565 ^T	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	Transferts	38
6 425 985 ^T	6 393 675	6 717 017	5 762 040	7 119 936	7 753 057	<u>Total, livraisons brutes</u>	39
991 ^T	5 283	973	1 149	5 886	885	Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
2 162 ^T	— 14 732	3 445	8 738	— 793	9 914	Fuites et autres pertes	41
93 328	83 053	91 069	157 792	109 952	— 109 952	Variations de stocks	42
6 522 466 ^T	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	43
12 098 015	12 399 447	12 655 352	11 487 128	12 965 680	13 226 731	<u>Total, livraisons nettes - Tous les produits</u>	44

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	November -- Novembre	
				1979	1978
Inventories end of month -- Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances -- Inventaire des expéditeurs	m3	2 272 210	1 108 803	3 381 013	2 849 929
Carriers' balances -- Inventaire des transporteurs	"	2 572 529	233 354	2 805 883	2 824 122
<u>INVENTORY -- TOTAL -- INVENTAIRE</u>	"	4 844 739	1 342 157	6 186 896	5 674 051
Oil held in Canada -- Pétrole conservé au Canada:					
Lines -- Réseaux	"	3 403 211	742 160	4 145 371	3 985 122
Tanks -- Réservoirs	"	1 441 528	599 997	2 041 525	1 688 929
Inventory change in Canada -- Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	-- 71 026	-- 2 570	-- 73 596	195 256
Canadian oil held in United States -- Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines -- Réseaux	"	1 506 359	211 778	1 718 137	1 731 587
Tanks -- Réservoirs	"	384 293	7 424	391 717	410 956
Cubic metre kilometres -- Total -- Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines -- Conduites principales	'000	9 479 026	1 763 077	11 242 103	10 251 057
Average kilometres per cubic metre -- Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines -- Conduites principales		1 044.8	424.4	849.9	833.5
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues -- Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 -- Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 -- Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 -- Neuf mois prenant fin le 30 septembre		248,352,000		205,720,000	
12 months ended December 31 -- 12 mois prenant fin le 31 décembre				285,601,000	

3

Oil pipe line transport

December 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1979

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing, and Primary Industries Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières et
primaires

Oil pipe line transport

December 1979

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1979

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

April 1980
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 29, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Avril 1980
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 29, n° 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- . . . figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . . nombres indisponibles.
- . . . n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by province.	6
2. Pipeline Movements of Liquified Petroleum Gases and Petroleum Products, by province.	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source.	10
4. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month.	12
5. Oil Pipelines -- Inventories and Statistics.	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipelines du pétrole brut et pentanes plus, par province.	7
2. Transport par pipelines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province.	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine.	11
4. Sommaire du transport par pipeline, des produits du pétrole répartis en groupe, par mois.	13
5. Pipelines pour le pétrole -- Inventaires et statistique d'exploitation.	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 3.7% to 13 824 516 cubic metres from 13 336 863 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 252 544 cubic metres of domestic crude oil and equivalent (up 0.8%), 1 274 386 cubic metres of imported crude oil (up 12.6%), 4 167 464 cubic metres of domestic LPG's and products (up 6.9%), and 130 122 cubic metres of imported LPG's and products (up 11.3%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.7 %, s'élevant à 13 824 516 mètres cubes, en comparaison de 13 336 863 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 252 544 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.8 %; 1 274 386 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 12.6 %; 4 167 464 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 6.9 %; et 130 122 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 11.3 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		December 1978	December - 1979 - Décembre			
		Décembre 1978	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 767 307	7 118 303	-	-	46 332
2	From processing plants	1 224 226	996 920	-	101 528	-
3	From refineries and bulk plants	14 033	7 108	-	-	-
4	From other carriers	140 742	130 213	-	1 101	11 037
5	Imports	1 132 229	1 274 386(5)	676 858	584 331	-
6	From other	43 071	-	-	-	-
7	<u>Net receipts, total</u>	9 321 608	9 526 930	676 858	686 960	57 369
	Transfers:					
8	From other provinces	16 268 384	14 695 639	1 453 259	3 892 935	4 453 406
9	From other pipe lines	8 130 152	8 030 738	-	-	54 047
10	From interprovincial systems	781 345	895 792	-	15 528	550 075
11	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	34 501 489	33 149 099	2 130 117	4 595 423	5 114 897
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 521 431	7 901 075	2 130 072	2 999 895	165 152
13	To processing plants	84 530	96 572	-	96 572	-
14	To bulk plants and terminals	12 872	-	-	-	-
15	To other carriers	19 081	-	-	-	-
16	For export	1 579 606	1 544 219(4)	-	93 895(2)	1 023 255(3)
17	To other	9 094	120 556	-	-	-
18	<u>Net deliveries, total</u>	9 226 614	9 662 422	2 130 072	3 190 362	1 188 407
	Transfers:					
19	To other provinces	16 268 384	14 695 639	-	1 453 259	3 892 935
20	To other pipe lines	1 594 089	1 773 717	-	-	161 759
21	To interprovincial systems	7 317 408	7 152 813	-	15 528	442 363
22	<u>Gross deliveries, total</u>	34 406 495	33 284 591	2 130 072	4 659 149	5 685 464
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	8 266	28 685	45	-	- 2 142
25	Inventory changes	86 728	- 164 177	-	- 63 726	- 568 425
26	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	34 501 489	33 149 099	2 130 117	4 595 423	5 114 897

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes 5 464 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 853 454 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 591 642 cubic metres of mid-continental exchange and 110 766 metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1979 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
672 747	6 215 465	183 759	-	Des champs pétrolifères	1
2 454	883 904	9 034	-	Des installations de traitement	2
-	7 108	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
12 510	86 820	18 745	-	Par d'autres transporteurs	4
13 197	-	-	-	Importation	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
700 908	7 193 297	211 538	-	<u>Total, arrivages nets</u>	7
Transferts:					
4 025 969	-	870 070	-	Venant d'autres provinces	8
589 355	7 096 418	290 918	-	Venant d'autres pipe-lines	9
86 522	243 667	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 402 754	14 533 382	1 372 526	-	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	11
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
226 622	1 516 560	862 774	-	Aux raffineries	12
-	-	-	-	Aux installations de traitement	13
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	14
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	15
-	276 002	151 067	-	En vue de l'exportation	16
-	64 909	55 647	-	Autres livraisons	17
226 622	1 857 471	1 069 488	-	<u>Total, livraisons nettes</u>	18
Transferts:					
4 453 406	4 896 039	-	-	A d'autres provinces	19
449	1 434 685	176 824	-	A d'autres pipe-lines	20
675 428	5 905 400	114 094	-	A des réseaux interprovinciaux	21
5 355 905	14 093 595	1 360 406	-	<u>Total, livraisons brutes</u>	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
9 827	20 279	676	-	Fuites et autres pertes	24
37 022	419 508	11 444	-	Variations de stocks	25
5 402 754	14 533 382	1 372 526	-	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	26

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Y compris nil mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (3) Y compris 5 464 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (4) Les exportations comprennent 853 454 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Les importations comprennent 591 642 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 110 766 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	December 1978		December - 1979 - Décembre			
	Décembre 1978		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	931 343	849 610	-	126 871	-
2	From refineries and bulk plants	2 715 674	2 954 605	139 704	1 583 788	-
3	From other carriers	36 007	209 232	-	-	-
4	Imports	116 773	130 122	-	125 929	-
5	From other	215 458	154 017	-	-	-
6	<u>Net receipts, total</u>	4 015 255	4 297 586	139 704	1 836 588	-
Transfers:						
7	From other provinces	2 186 249	2 425 815	3 555	547 520	643 601
8	From other pipe lines	786 752	834 283	-	-	-
9	From interprovincial systems	248 264	424 176	-	118 670	148 416
10	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	7 236 520	7 981 860	143 259	2 502 778	792 017
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	412 429	392 960	3 555	117 344	155 872
12	To bulk plants and terminals	2 495 411	2 532 807	139 704	1 886 103	40 834
13	To other carriers	42 822	-	-	-	-
14	For export	696 285	755 662	-	374 720(2)	41 411
15	To other	415 393	679 552	-	49 502	-
16	<u>Net deliveries, total</u>	4 062 340	4 360 981	143 259	2 427 669	238 117
Transfers:						
17	To other provinces	2 186 249	2 425 815	-	3 555	424 060
18	To other pipe lines	442 114	486 918	-	-	148 416
19	To interprovincial systems	592 902	771 541	-	118 670	-
20	<u>Gross deliveries, total</u>	7 283 605	8 045 255	143 259	2 549 894	810 593
21	Pipe line fuel and use	971	1 266	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	18 868	- 18 192	-	- 4 549	4 777
23	Inventory changes	- 66 924	- 46 469	-	- 42 567	- 23 353
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	7 236 520	7 981 860	143 259	2 502 778	792 017

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 193 682 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lignes de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1979 - Décembre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
17 013	701 930	3 796	-	Des installations de traitement	1
21 540	1 182 250	27 323	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	205 659	3 573	-	Par d'autres transporteurs	3
-	-	4 193	-	Importations	4
-	154 017	-	-	Autres arrivages	5
38 553	2 243 856	38 885	-	<u>Total, arrivages nets</u>	6
				Transferts:	
1 187 355	-	39 591	4 193	Venant d'autres provinces	7
14 400	819 883	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
157 090	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 397 398	3 063 739	78 476	4 193	<u>TOTAL, ARRIVAGES BRUTS</u>	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	112 393	3 796	-	Aux raffineries	11
156 919	277 766	27 323	4 158	Aux terminus et aux installations de stockage	12
-	-	-	-	A d'autres transporteurs	13
297 329	24 611	17 591(3)	-	En vue de l'exportation	14
49 697	537 462	42 891	-	Autres livraisons	15
503 945	952 232	91 601	4 158	<u>Total, livraisons nettes</u>	16
				Transferts:	
767 061	1 226 946	4 193	-	A d'autres provinces	17
56 149	282 353	-	-	A d'autres pipe-lines	18
115 341	537 530	-	-	A des réseaux interprovinciaux	19
1 442 496	2 999 061	95 794	4 158	<u>Total, livraisons brutes</u>	20
-	1 266	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lignes	21
- 22 303	3 858	-	25	Fuites et autres pertes	22
- 22 795	59 554	- 17 318	10	Variations de stocks	23
1 397 398	3 063 739	78 476	4 193	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 193 682 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		December 1978	December - 1979 - Décembre			
		Décembre 1978	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 767 307	7 118 303	—	—	46 332
2	From processing plants	1 224 226	996 920	—	—	—
3	From refineries and bulk plants	14 033	7 108	—	—	—
4	From other carriers	140 742	130 213	—	1 101	3 262
5	Imports	1 132 229	1 274 386(3)	676 858	—	—
6	From other	43 071	—	—	—	—
7	<u>NET RECEIPTS, TOTAL</u>	9 321 608	9 526 930	676 858	1 101	49 594
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 225 569	2 130 072	676 813	—	9 601
9	Ontario	2 894 924	2 999 895	—	1 101	35 150
10	Manitoba	164 045	165 152	—	—	—
11	Saskatchewan	148 567	226 622	—	—	—
12	Alberta	1 274 398	1 516 560	—	—	—
13	British Columbia	813 928	862 774	—	—	—
14	<u>Refineries, total</u>	7 521 431	7 901 075	676 813	1 101	44 751
15	To processing plants	84 530	96 572	—	—	—
16	To bulk plants and terminals	12 872	—	—	—	—
17	To other carriers	19 081	—	—	—	—
18	For export	1 579 606	1 544 219(2)	—	—	4 807
19	To other	9 094	120 556	—	—	—
20	<u>Net deliveries, total</u>	9 226 614	9 662 422	676 813	1 101	49 558
21	Pipeline fuel and use	—	—	—	—	—
22	Line losses and unaccounted for	8 266	28 685	45	—	— 25
23	Inventory changes	86 728	— 164 177	—	—	61
24	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	9 321 608	9 526 930	676 858	1 101	49 594

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 853 454 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 591 642 cubic metres of mid-continental exchange and 110 766 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1979 - Décembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
811 204	6 096 312	164 455	—	Des champs pétrolifères	1
2 454	985 432	9 034	—	Des installations de traitement	2
—	7 108	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 364	87 117	17 369	—	Par d'autres transporteurs	4
—	—	—	597 528	Importations	5
—	—	—	—	Autres arrivages	6
835 022	7 175 969	190 858	597 528	<u>TOTAL, ARRIVAGES NETS</u>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
136 481	1 079 808	—	227 369	Québec	8
178 337	2 428 345	—	356 962	Ontario	9
31 643	133 509	—	—	Manitoba	10
47 442	176 030	—	3 150	Saskatchewan	11
—	1 516 560	—	—	Alberta	12
—	749 927	112 847	—	Colombie-Britannique	13
393 903	6 084 179	112 847	587 481	<u>Total, raffineries</u>	14
566	96 006	—	—	Aux installations de traitement	15
—	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	16
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	17
438 603	1 056 125	39 220	5 464	En vue de l'exportation	18
—	93 885	26 671	—	Autres livraisons	19
833 072	7 330 195	178 738	592 945	<u>Total, livraisons nettes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
11 888	16 089	676	12	Fuites et autres pertes	22
— 9 938	— 170 315	11 444	4 571	Variations de stocks	23
835 022	7 175 969	190 858	597 528	<u>TOTAL, UTILISATION</u>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les exportations comprennent 853 454 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(3) Les importations comprennent 591 642 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 110 766 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1978	1979					
		cubic metres - mètres cubes						
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields	71 194 474	80 691 770	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655	6 772 329
2	From processing plants	10 467 113	11 669 382	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006	792 211
3	From refineries and bulk plants	118 206	263 855	42 121	19 576	16 691	17 815	14 795
4	From other carriers	1 583 771	1 522 565	126 666	116 471	136 002	76 291	123 095
5	Imports	15 482 996	12 773 472	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365	1 053 202
6	From other	319 818	97 239	5 023	6 981	7 262	1 949	8 608
7	<u>Net receipts, total</u>	99 166 378	107 018 283	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081	8 764 240
8	Transfers	259 602 381	289 187 701	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
9	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	358 768 759	396 205 984	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants	10 245 220	12 394 745	1 046 055	811 529	762 947 ^F	878 777	838 386
11	From refineries and bulk plants	26 121 345	28 565 919	2 827 683	2 539 907	2 659 602 ^F	2 453 726	2 404 840
12	From other carriers	745 889	733 528	35 278	31 728	47 283	37 516	23 842
13	Imports	1 138 035	1 408 067	113 748	100 387	119 084	108 505	115 395
14	From other	1 725 502	2 688 756	279 230	247 019	273 041	246 141	261 790
15	<u>Net receipts, total</u>	39 975 991	45 791 015	4 301 994	3 730 570	3 861 957 ^F	3 724 665	3 644 253
16	Transfers	31 080 326	37 525 293	3 282 377	3 076 927	3 104 442 ^F	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
17	<u>GROSS RECEIPTS, TOTAL</u>	71 056 317	83 316 308	7 584 371	6 807 497	6 966 399 ^F	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
18	<u>Net receipts, total - All commodities</u>	139 142 369	152 809 298	13 071 910	12 429 850	13 273 395 ^F	12 574 746	12 408 493
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19	To refineries	82 249 645	88 775 393	7 327 823	6 801 788	7 637 045	6 853 175	7 398 587
20	To processing plants	853 984	887 827	77 286	76 441	74 919	65 873	82 566
21	To bulk plants and terminals	238 587	140 690	10 562	8 362	8 079	7 449	8 206
22	To other carriers	199 945	109 718	17 329	15 067	13 682	-	-
23	For export	15 639 277	16 737 823	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975	1 322 789
24	To other	164 441	411 210	5 488	7 218	17 063	44 718	29 014
25	<u>Net deliveries, total</u>	99 345 879	107 062 661	8 862 622	8 499 434	9 409 788	8 735 190	8 841 162
26	Transfers	259 602 381	289 187 701	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859	24 327 229
27	<u>Gross deliveries, total</u>	358 948 260	396 250 362	32 846 994	31 258 687	34 758 498	34 131 049	33 168 391
28	Pipe line fuel and use	-	31	-	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	92 874	158 761	35 443	17 397	11 231	- 939	4 969
30	Inventory changes	- 272 375	- 203 170	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830	- 81 891
31	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	358 768 759	396 205 984	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940	33 091 469
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	4 811 251	4 885 614	469 209	317 567	441 546	421 889	365 627
33	To bulk plants and terminals	25 121 196	26 798 543	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846	2 209 835
34	To other carriers	428 213	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520	-
35	For export	4 798 059	7 093 928	794 105	671 138	595 961	674 813	589 514
36	To other	4 509 740	6 142 014	480 529	383 334	377 871	458 731	526 672 ^F
37	<u>Net deliveries, total</u>	39 668 459	45 446 505	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799	3 691 648 ^F
38	Transfers	31 080 326	37 525 293	3 282 377	3 076 927	3 104 442	3 064 458 ^F	2 921 415 ^F
39	<u>Gross deliveries, total</u>	70 748 785	82 971 798	7 585 872	6 769 731	6 945 910	6 804 257 ^F	6 613 063 ^F
40	Pipe line fuel and use	10 546	21 064	1 097	981	1 082	662	829
41	Line losses and unaccounted for	3 361	35 788	30 872	10 017	- 5 128	869 ^F	8 616 ^F
42	Inventory changes	293 625	287 658	- 33 470	26 768	24 535	- 52 665	- 56 840
43	<u>DISPOSITION, TOTAL</u>	71 056 317	83 316 308	7 584 371	6 807 497	6 966 399	6 789 123 ^F	6 565 668 ^F
44	<u>Net deliveries, total - All commodities</u>	139 014 338	152 509 166	13 166 117	12 192 238	13 251 256	12 510 989 ^F	12 532 810 ^F

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
cubic metres - mètres cubes							
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
6 680 606	6 742 983	6 635 249	6 645 648	7 119 666	6 818 119	7 118 303	Arrivages nets:
897 918	1 110 353	820 425	765 836	967 653	878 785	996 920	Des champs pétrolifères
6 079	111 396	8 275	6 887	7 822	5 290	7 108	Des installations de traitement
156 470	58 895	138 366	140 825	147 276	171 995	130 213	Des raffineries et des installations de
862 962	1 099 277	979 532	684 953	1 035 836	1 223 605	1 274 386	stockage
-	67 397	-	19	-	-	-	Par d'autres transporteurs
6 604 035	9 190 301	8 581 847	8 244 168	9 278 253	9 097 794	9 526 930	Importations
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	23 622 169	Autres arrivages
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	33 149 099	Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							GPL et produits pétroliers(2):
746 239 ^r	791 790	756 961	3 091 161	808 790	1 012 500	849 610	Des installations de traitement
2 422 474	2 391 458	2 556 428	-	2 684 228	2 670 968	2 954 605	Des installations de stockage et des raffi-
27 883	41 798	42 471	45 914	94 818	95 765	209 232	neries
111 574	119 852	119 523	120 177	126 785	122 915	130 122	Par d'autres transporteurs
237 731	193 528	291 499	101 099	250 626	153 035	154 017	Importations
3 545 901 ^r	3 538 426	3 766 882	3 358 351	3 965 247	4 055 183	4 297 586	Autres arrivages
2 976 565 ^r	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	3 684 274	Total, arrivages nets
6 522 466 ^r	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	7 981 860	Transferts
12 149 936 ^r	12 728 727	12 348 729	11 602 519	13 243 500	13 152 977	13 824 516	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							TOTAL, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
7 377 550	7 595 730	7 509 805	7 035 617	7 812 179	7 525 019	7 901 075	Livraisons nettes:
67 469	-	72 749	84 772	102 282	86 898	96 572	Aux raffineries
-	98 039	-	-	-	-	-	Aux installations de traitement
-	62 255	-	1 385	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stock-
1 166 347	1 168 361	1 326 773	1 144 758	1 193 177	1 433 725	1 544 219	age
37 229	10 240	74 610	29 924	7 840	27 310	120 556	À d'autres transporteurs
8 648 595	8 934 625	8 983 937	8 296 456	9 115 478	9 072 952	9 662 422	En vue de l'exportation
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	23 622 169	Autres livraisons
31 986 589	33 803 701	32 803 391	31 484 235	33 596 294	33 127 942	33 284 591	Total, livraisons nettes
-	-	-	-	31	-	-	Transferts
2 926	8 421	16 080	11 348	4 941	18 259	28 685	Total, livraisons brutes
- 47 486	247 255	- 418 170	- 63 636	157 803	6 583	- 164 177	Utilisations de mazout par les pipe-lines
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	33 149 099	Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
397 808	308 175	499 793	397 340	429 988	443 712	392 960	Aux raffineries
1 766 338	2 173 756	2 148 386	2 075 091	2 238 353	2 287 875	2 532 807	Aux terminus et aux installations de stock-
290 912	74 723	-	-	-	-	-	age
539 805	502 204	434 291	242 350	525 941	768 144	755 662	À d'autres transporteurs
454 557	405 964	588 945	475 891	655 920	654 048	679 552	En vue de l'exportation
3 449 420	3 464 822	3 671 415	3 190 672	3 850 202	4 153 779	4 360 981	Autres livraisons
2 976 565 ^r	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	3 684 274	Total, livraisons nettes
6 425 985 ^r	6 393 675	6 717 017	5 762 040	7 119 936	7 753 057	8 045 255	Transferts
991	5 283	973	1 149	5 886	885	1 266	Total, livraisons brutes
2 162 ^r	- 14 732	3 445	8 738	- 793	9 914	- 18 192	Utilisations de mazout par les pipe-lines
93 328	83 053	91 069	157 792	109 952	- 109 395	- 46 469	Fuites et autres pertes
6 522 466 ^r	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	7 981 860	Variations de stocks
12 098 015	12 399 447	12 655 352	11 487 128	12 965 680	13 226 731	14 023 403	TOTAL, UTILISATION
							Total, livraisons nettes - Tous les
							products

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	December - Décembre	
				1979	1978
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 154 631	1 061 721	3 216 352	2 836 295
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 548 713	228 184	2 776 897	2 887 944
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 703 344	1 289 905	5 993 249	5 724 238
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 406 998	797 851	4 204 849	4 079 829
Tanks - Réservoirs	"	1 296 346	492 054	1 788 400	1 644 409
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 145 182	- 107 943	- 253 125	50 188
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 493 083	254 866	1 747 949	1 745 086
Tanks - Réservoirs	"	378 574	25 810	404 384	367 071
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 351 805	1 850 501	10 202 306	11 529 361
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		864.4	424.3	727.5	867.1
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1979	1978
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		81,940,000		69,341,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,892,000		136,322,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		248,352,000		205,720,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		333,221,000		285,601,000	

BINDING SECT. OCT 8 1981

